

LINTE²

Politechnika Gdańska
Wydział Elektrotechniki i Automatyki

OPIS POTRZEB I WYMAGAŃ ZAMAWIAJĄCEGO

Zaprojektowanie i wykonanie instalacji badawczej
**Laboratorium innowacyjnych technologii
elektroenergetycznych i integracji
odnawialnych źródeł energii LINTE²**
wraz z dostawą, montażem i uruchomieniem
aparatury badawczej (postępowanie drugie)

Postępowanie nr ZP/485/014/D/11



**INNOWACYJNA
GOSPODARKA**
NARODOWA STRATEGIA SPÓJNOŚCI

UNIA EUROPEJSKA
EUROPEJSKI FUNDUSZ
ROZWOJU REGIONALNEGO



Informacja dla wykonawców

Tekst niniejszego dokumentu stanowi poprawioną wersję dokumentu OPIWZ opublikowanego wraz z ogłoszeniem o zamówieniu. Opisy urządzeń zostały przedstawione w sposób bardziej precyzyjny bez wprowadzania istotnych zmian. Istota postępowania w trybie dialogu konkurencyjnego również została doprecyzowana. W rozdziale 6 dodano punkt 6.6, w którym omówiono i zilustrowano zasady specyfikacji tzw. *konfiguracji badawczych odbiorowych*, czyli konfiguracji i scenariuszy badawczych, których implementacji Zamawiający będzie wymagał w ramach realizacji zamówienia.

Omówienie procedury dialogu konkurencyjnego można znaleźć w poniższej publikacji:

Aleksander Stawicki, Jan Roliński, Jerzy Baehr, Tomasz Kwieciński: *Przewodnik po procedurach udzielania zamówień publicznych*. Urząd Zamówień Publicznych, Warszawa 2006,

dostępnej na następującej stronie internetowej Urzędu Zamówień Publicznych

<http://www.uzp.gov.pl/cmsws/page/GetFile1.aspx?attid=2385>.

Spis treści

1. Wstęp

- 1.1 Przedmiot i tryb udzielenia zamówienia
- 1.2 Uwarunkowania architektoniczno-budowlane przedmiotu zamówienia

2. Potrzeby i wymagania ogólne

- 2.1 Podstawowe założenia dotyczące instalacji badawczej
- 2.2 Wymagania dotyczące systemu sterowania i komunikacji
- 2.3 Wymagania konstrukcyjno-montażowe i inne

3. Potrzeby i wymagania dotyczące urządzeń zasilania elektrycznego

- 3.1 Rozdzielnica średniego napięcia RSN
- 3.2 Rozdzielnica główna niskiego napięcia RNN
- 3.3 Transformatory zasilające T1 i T2

4. Potrzeby i wymagania dotyczące urządzeń do konfiguracji obwodów siłowych

- 4.1 Rozdzielnica konfiguracyjna niskiego napięcia RKNN

5. Potrzeby i wymagania dotyczące jednostek funkcjonalnych

- 5.1 Transformatory wielofunkcyjne ET1, ET2, ET3
- 5.2 Turbogeneratory TG1 i TG2
- 5.3 Generator wiatrowy asynchroniczny dwustronnie zasilany WG2
- 5.4 Generator wiatrowy synchroniczny WG1
- 5.5 Hamownia silników / napęd generatorów średniej mocy BS
- 5.6 Agregaty prądotwórcze DG1 i DG2
- 5.7 Mikroturbina gazowa MT
- 5.8 Elektrownia słoneczna (PV1-PV5, PV6, PVI)
- 5.9 Bateria akumulatorów BA
- 5.10 Dynamiczny system magazynowania energii w kołach zamachowych FW
- 5.11 Bateria superkondensatorów SC
- 5.12 Statyczny generator mocy biernej STATCOM
- 5.13 Statyczny kompensator mocy biernej SVC
- 5.14 Zespolony regulator przepływu mocy UPFC
- 5.15 Układ przesyłowy prądu stałego HVDC

- 5.16 Odbiorniki regulowane LOAD1, LOAD2, LOAD3
- 5.17 Odbiornik regulowany LOAD4
- 5.18 Modele linii przesyłowych LINE1, LINE2, LINE3, LINE4
- 5.19 Linia kablowa niskiego napięcia CL
- 5.20 Stanowisko do ładowania bezprzewodowego pojazdu elektrycznego EVCS

6. Przykładowe konfiguracje badawcze

- 6.1 Konfiguracje systemów elektroenergetyki zawodowej
- 6.2 Odnawialne źródła energii
- 6.3 Mikrosieci i sieci hybrydowe
- 6.4 Bezprzewodowe ładowanie pojazdu elektrycznego
- 6.5 Konfiguracje badawcze z układami prototypowymi
- 6.6 Konfiguracje badawcze odbiorowe – zasady ogólne

7. Załączniki

- 7.1 Algorytmy regulacji i modele elementów turbozespołów TG1 i TG2
- 7.2 Model turbiny wiatrowej dla WG1 i WG2
- 7.3 Model odbiorników regulowanych LOAD1, LOAD2, LOAD3
- 7.4 Schematy instalacji elektrycznej laboratorium
- 7.5 Załącznik nr 6 do umowy nr POIG.02.01.00-22-083/09
- 7.6 Wybrane rysunki budowlane laboratorium

1 Wstęp

W niniejszym rozdziale przedstawiono zarys następujących zagadnień:

1.1 Przedmiot i tryb udzielenia zamówienia

1.2 Uwarunkowania architektoniczno-budowlane przedmiotu zamówienia

1.1 Przedmiot i tryb udzielenia zamówienia

Zawartość dokumentu:

1.1.1	PRZEDMIOT ZAMÓWIENIA	1
1.1.2	TRYB UDZIELENIA ZAMÓWIENIA I UZASADNIENIE JEGO WYBORU	1
1.1.3	ZAGADNIENIA DO DIALOGU	2
1.1.4	ZARYS POSTĘPOWANIA O UDZIELENIE ZAMÓWIENIA	3

1.1.1 Przedmiot zamówienia

Przedmiotem zamówienia jest instalacja badawcza "Laboratorium innowacyjnych technologii elektroenergetycznych i integracji odnawialnych źródeł energii LINTE²". Realizacja zamówienia polega na zaprojektowaniu, dostarczeniu, montażu i uruchomieniu przez wykonawcę aparatury badawczej wchodzącej w skład instalacji badawczej. Instalacja ma tworzyć złożony, konfigurowalny model fizyczny przyszłościowych systemów elektroenergetycznych, obejmujący urządzenia wytwórcze energii elektrycznej (w tym odnawialne źródła energii), zasobniki energii, urządzenia transmisyjne i modele linii przesyłowych, przekształtniki energoelektroniczne, a także regulowane odbiorniki energii. Szczegółowe informacje techniczne i funkcjonalne na temat zamawianej instalacji badawczej zawarto w kolejnych rozdziałach niniejszego dokumentu.

UWAGA: Urządzenia zasilania elektrycznego omówione w rozdziale 3 są przedmiotem odrębnego zamówienia. W zakres niniejszego zamówienia wchodzi jedynie wykonanie połączeń elektroenergetycznych, sterowniczo-sygnalizacyjnych i komunikacyjnych z tymi urządzeniami.

UWAGA: Poza zakresem niniejszego zamówienia jest również wykonanie linii kablowej niskiego napięcia CL omówionej w punkcie 5.19. Linia zostanie wykonana przez wykonawcę budynku laboratorium. Końce odcinków linii zostaną wyprowadzone w sposób umożliwiający ich podłączenie do rozdzielnic konfiguracyjnej niskiego napięcia RKN. Podłączenie końców linii do rozdzielnic wchodzi w zakres niniejszego zamówienia.

1.1.2 Tryb udzielenia zamówienia i uzasadnienie jego wyboru

Zamówienie zostanie udzielone w trybie *dialogu konkurencyjnego* (art. 60 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 *Prawo zamówień publicznych*, Dz.U. z 2010r. Nr 113, poz. 759, ze zm., zwanej dalej „PZP”).

Zgodnie z art. 60b PZP, Zamawiający może udzielić zamówienia w trybie dialogu konkurencyjnego, jeżeli zachodzą łącznie następujące okoliczności:

- 1) nie jest możliwe udzielenie zamówienia w trybie przetargu nieograniczonego lub przetargu ograniczonego, ponieważ ze względu na szczególnie złożony charakter zamówienia nie można opisać przedmiotu zamówienia zgodnie z art. 30 i 31 lub obiektywnie określić uwarunkowań prawnych lub finansowych wykonania zamówienia;
- 2) cena nie jest jedynym kryterium wyboru najkorzystniejszej oferty.

Obie przesłanki ustawowe są spełnione w przypadku niniejszego zamówienia. Szczególna złożoność zamówienia w przypadku instalacji badawczej LINTE² wyraża się między innymi w następujących cechach tej instalacji:

- 1) Instalacja obejmie bardzo dużą liczbę różnorodnych urządzeń, które mają tworzyć zintegrowany system badawczy niemający odpowiednika w kraju (i prawdopodobnie również za granicą).
- 2) Urządzenia mają reprezentować najnowszy stan wiedzy i technologii oraz mieć nietypową skalę (ułamek mocy rozwiązań oferowanych komercyjnie), co oznacza w istocie, że większość urządzeń musi zostać zaprojektowana i wykonana specjalnie dla potrzeb projektu LINTE². Innymi słowy, techniczne, czasowe i finansowe warunki pozyskania tych urządzeń są niemożliwe do precyzyjnego określenia bez podjęcia dialogu z potencjalnymi dostawcami tych urządzeń.
- 3) Oprócz nietypowej skali mamy również do czynienia z nietypowym zastosowaniem (do badań naukowych, a nie do realizacji standardowych funkcji urządzeń). Oznacza to między innymi zwiększone w stosunku do systemów komercyjnych wymagania dotyczące rozwiązań komunikacyjnych i możliwości rejestracji zmiennych (zwiększone pojemności i rozdzielczości czasowe systemów rejestracji) oraz znacznie zwiększone wymagania dotyczące możliwości konfiguracji obwodów siłowych. A zatem liczne prototypowe urządzenia mają być wkomponowane w bardzo trudny do specyfikacji – choćby tylko funkcjonalnej – niezwykle skomplikowany i nietypowy system ich wzajemnych powiązań. Bez dialogu z potencjalnymi wykonawcami zamówienia nie byłoby możliwe ustalenie specyfikacji najlepiej odpowiadających potrzebom projektu, a zarazem możliwych do wypełnienia w istniejących ramach finansowych i czasowych.

Przeznaczenie instalacji LINTE² do prac badawczo-rozwojowych w dziedzinie innowacyjnych technologii elektroenergetycznych oznacza, że ocena ofert musi uwzględniać poziom innowacyjności i potencjał badawczo-rozwojowy rozwiązań ofertowych, a więc cena nie może być jedynym kryterium wyboru najkorzystniejszej oferty (tym samym należy uznać, że spełniona jest również przesłanka zastosowania trybu dialogu konkurencyjnego wymieniona w art. 60b ust.1 p.2 PZP). Podsumowując, zastosowanie trybu dialogu konkurencyjnego będzie w przedmiotowej sprawie w pełni zgodne z literą i duchem ustawy, a ponadto będzie instrumentem wsparcia innowacyjności projektu.

1.1.3 Zagadnienia do dialogu

Dialog z wykonawcami powinien prowadzić do określenia rozwiązań spełniających wymagania Zamawiającego. Poszukiwane rozwiązania będą obejmowały wiele zagadnień szczegółowych i rozwiązań problemów cząstkowych, w szczególności:

- Szczegółowe rozwiązania dotyczące magistrali stacyjnej (architektura, okablowanie, aparatura aktywna, sposób bezpiecznego powiązania z siecią zakładową i Internetem, zabezpieczenia przed cyberatakami, metoda rekonfiguracji w przypadku awarii i in.)
- Szczegółowe rozwiązania dotyczące funkcjonalności stanowisk inżynierskich (możliwości w zakresie projektowania graficznych interfejsów użytkownika, rodzaj oprogramowania i licencji na oprogramowanie, metody zapewniające niezawodną i przejrzystą dokumentację konfiguracji i scenariuszy badawczych)
- Szczegółowe rozwiązania dotyczące systemów wizualizacji w sterowniach (właściwa liczba monitorów i projektorów, zarządzanie treścią wyświetlaną na poszczególnych ekranach i pochodzącą z kilku źródeł i in.)
- Rozwiązania dotyczące zasad i zakresu modelowania informacyjnego i komunikacyjnego urządzeń nieobjętych normą IEC 61850 (w powiązaniu z zasadami wprowadzania rozszerzeń ustalonymi w normie)
- Szczegółowe rozwiązania dotyczące systemu pomiarów, rejestracji, analizy i prezentacji stanów przejściowych, zakłóceń, jakości energii, sekwencji zdarzeń (koordynacja funkcji pomiarowych ze sterowniczymi; ustalenie ekonomicznie uzasadnionego poziomu wymagań

co do długości rekordów, ich rozdzielczości czasowej, trybów wyzwalania rejestracji; ustalenie racjonalnych wymagań dotyczących pomiarów jakości energii elektrycznej i in.)

- Szczegółowe rozwiązania dotyczące urządzeń do kompensacji mocy biernej i wyższych harmonicznych (w sposób skalowalny, umożliwiający dopasowanie do szerokiego zakresu zmian warunków obciążenia mocą czynną i bierną oraz wyższymi harmonicznymi prądów)
- Szczegółowe rozwiązania dotyczące modeli linii przesyłowych LINE1 – LINE4 oraz modeli linii zintegrowanych z układem UPFC i HVDC
- Szczegółowe rozwiązania dotyczące konfiguracji i scenariuszy badawczych
- Rozwiązania dotyczące wstępnych testów konfiguracji badawczych za pomocą modeli symulacyjnych urządzeń i podsystemów
- Rozwiązania związane z zapewnieniem możliwości rozliczania „zielonej energii” wytwarzanej przez elektrownię słoneczną
- Szczegółowe rozwiązania dotyczące monitoringu wizualnego
- Rozwiązania dotyczące harmonogramu realizacji zamówienia
- Rozwiązania dotyczące dokumentacji powykonawczej instalacji i urządzeń (pożądane jest jej sporządzenie za pomocą programu narzędziowego CAD/CAE umożliwiającego łatwą aktualizację opisu instalacji przez Zamawiającego)
- Rozwiązania dotyczące procedur odbioru instalacji badawczej
- Rozwiązania dotyczące gwarancji, serwisu i pomocy technicznej, w tym szkoleń w zakresie eksploatacji instalacji i poszczególnych urządzeń

Brak pewnego aspektu w powyższym zestawieniu w żadnym razie nie oznacza, że Zamawiający uznaje ten aspekt za rozstrzygnięty i niewymagający konsultacji z wykonawcami. Wręcz przeciwnie, w ramach kilku podstawowych założeń co do funkcji laboratorium i jego skali, niemal wszystkie elementy i aspekty zamówienia mogą być przedmiotem poszukiwań rozwiązań najlepszych w sensie techniczno-ekonomicznym.

1.1.4 Zarys postępowania o udzielenie zamówienia

Po publicznym ogłoszeniu o zamówieniu w trybie dialogu konkurencyjnego Zamawiający przeprowadzi dialog z wybranymi przez siebie wykonawcami, a następnie zaprosi ich do składania ofert. Zamawiający przewiduje zaproszenie do dialogu pięciu wykonawców (wyłonionych spośród wszystkich podmiotów, które złożą wnioski o dopuszczenie do udziału w dialogu i spełnią warunki udziału w postępowaniu¹). Rozmowy z zaproszonymi wykonawcami będą prowadzone do momentu ustalenia przez Zamawiającego rozwiązań spełniających jego potrzeby (art. 60e ust.1 PZP), prawdopodobnie przez 10 – 15 tygodni. Po stwierdzeniu przez Zamawiającego, że takie rozwiązania zostały określone, nastąpi zaproszenie do składania ofert, które powinny być przygotowane na podstawie rozwiązań przedstawionych podczas dialogu (art. 60e ust.3). Termin wyznaczony na złożenie ofert będzie nie krótszy niż 10 dni od dnia przekazania zaproszenia do składania ofert (art. 60e ust.4). Zamawiający przewiduje, że czas na złożenie ofert będzie znacznie dłuższy od ustawowego minimum. Zamawiający będzie wymagał, aby oferty były przygotowane w sposób umożliwiający ich ocenę za pomocą kryteriów wymienionych w ogłoszeniu o zamówieniu, przywołanych poniżej w tabelicy 1.1/1. Szczegóły dotyczące sposobu oceny ofert zostaną podane w SIWZ. Zamówienie zostanie udzielone wykonawcy, którego oferta uzyska najwyższą ocenę, czyli zostanie uznana za ofertę *najkorzystniejszą ekonomicznie*.

¹ Zasady oceny spełniania warunków udziału w postępowaniu zawarto w ogłoszeniu o zamówieniu.

Tablica 1.1/1 Kryteria udzielenia zamówienia

<i>Kryterium</i>	<i>Waga [%]</i>
Cena	40
Wartość techniczna i funkcjonalność	50
Warunki gwarancji, serwisu i pomocy technicznej	10

1.2 Uwarunkowania architektoniczno-budowlane przedmiotu zamówienia

Zawartość dokumentu:

1.2.1	LOKALIZACJA I TERMINY REALIZACJI BUDYNKU LABORATORIUM	1
1.2.2	PRZEZNACZENIE POMIESZCZEŃ LABORATORIUM	1
1.2.3	UWARUNKOWANIA REALIZACJI ZAMÓWIENIA ZWIĄZANE Z USTAWĄ PRAWO BUDOWLANE	3

1.2.1 Lokalizacja i terminy realizacji budynku laboratorium

Instalacja badawcza LINTE² ma zostać zainstalowana w specjalnie do tego celu zaprojektowanym i zbudowanym budynku laboratorium zlokalizowanym przy ulicy Sobieskiego 5 w Gdańsku. Budynek składa się z części głównej i części technicznej. Umieszczenie budynku na planie zagospodarowania terenu pokazano w załączniku 7.6 na rysunku 1.

Budynek laboratorium jest w fazie realizacji, a przewidywany czas oddania go do użytkowania to 30.09.2012. Dokumentacja budowlana, zawierająca projekty budowlane i wykonawcze, jest dostępna na stronie Zamawiającego www.dzp.pg.gda.pl pod numerem postępowania ZP/76/014/R/11.

Zamawiający zaleca, aby wykonawcy ubiegający się o dopuszczenie do udziału w niniejszym postępowaniu zapoznali się z dokumentacją budowlaną laboratorium.

1.2.2 Przeznaczenie pomieszczeń laboratorium

Układ pomieszczeń laboratorium wraz z ich zestawieniem i oznaczeniem zawierają rysunki 2, 3, 4 i 5 w załączniku 7.6.

Główne pomieszczenia laboratorium i ich przeznaczenie na elementy instalacji badawczej LINTE² opisano w tabeli 1.2/1.

Tablica 1.2/1 Główne pomieszczenia laboratorium i ich przeznaczenie

Lp.	Pomieszczenie	Przeznaczenie
1.	Hala badawcza w budynku głównym (0.1)	Rozdzielnica konfiguracyjna nn RKNN Transformatory ET1, ET2, ET3 Turbogeneratory TG1, TG2 Generatory wiatrowe WG1, WG2 Koła zamachowe FW Bateria superkondensatorów SC Stacyjny generator mocy biernej STATCOM Stacyjny kompensator mocy biernej SVC Zespolony regulator przepływu mocy UPFC Układ przesyłowy prądu stałego Odbiorniki LOAD1, LOAD2, LOAD3, LOAD4 Modele linii przesyłowych LINE1 – LINE4 Hamownia silników/napęd generatorów średniej mocy BS (wydzielony postument z

		maszyną) Układ przesyłowy prądu stałego HVDC Przekształtniki stanowiska do bezprzewodowego ładowania pojazdu elektrycznego EVCS Przyłącza rozdzielnic konfiguracyjnej do maszyn prototypowych
2.	Sterownie na parterze i piętrze w budynku głównym (0.2, 0.2a, 0.2b, 0.2c, 0.2d, 1.1b, 1.1c, 1.1d, 1.2)	Do konfiguracji i nadzoru układów sterowania i komunikacji
3.	Prototypownia (0.11)	Pomieszczenie do badania układów prototypowych wyposażone w dwa przyłącza rozdzielnic konfiguracyjnej RKNN
4.	Hamownia (0.12)	Hamownia silników BS (transformator, rozdzielnica, przekształtniki)
5.	Pomieszczenia w budynku technicznym (0.13, 0.14, 0.20)	Agregaty prądotwórcze DG1, DG2 Bateria akumulatorów BA
6.	Pomieszczenie mikroturbiny gazowej (2.3)	Mikroturbina gazowa MT
7.	Dach budynku głównego	Elektrownia słoneczna (PV1-PV5, PV6) Chłodnia wentylatorowa dla mikroturbiny MT
8.	Teren na zewnątrz budynku	Linia kablowa niskiego napięcia CL Stanowisko do ładowania bezprzewodowego pojazdu elektrycznego EVCS

Budynek laboratorium zaprojektowano z myślą o umożliwieniu rozprowadzenia okablowania siłowego i komunikacyjnego, łączących elementy instalacji badawczej. Sposób prowadzenia okablowania w poszczególnych pomieszczeniach laboratorium opisano w tablicy 1.2/2.

Tablica 1.2/2 Sposób prowadzenia okablowania w poszczególnych pomieszczeniach laboratorium

Lp.	Okablowanie	Sposób prowadzenia
1.	Okablowanie siłowe i komunikacyjne na hali badawczej oraz w pomieszczeniach hamowni i prototypowni	Kanały instalacyjne w podłodze hali i odpowiednich pomieszczeń
2.	Okablowanie siłowe i komunikacyjne pomiędzy halą badawczą a dachem laboratorium/pomieszczeniem mikroturbiny	Pionowy szacht instalacyjny w ścianie hali
3.	Okablowanie siłowe i komunikacyjne pomiędzy halą badawczą a budynkiem technicznym laboratorium	Przepusty rurowe pomiędzy budynkiem głównym a budynkiem technicznym
4.	Okablowanie komunikacyjne w sterowniach i pozostałych pomieszczeniach laboratorium	Sufity powieszzone i podłogi podniesione

Brama wjazdowa do hali badawczej umożliwia wjazd samochodu ciężarowego i dostawę urządzeń. Hala wyposażona jest w suwnicę umożliwiającą transport urządzeń w jej wnętrzu. Przykładowe rozmieszczenie elementów instalacji badawczej na hali badawczej pokazano na rys. 1.2/1.

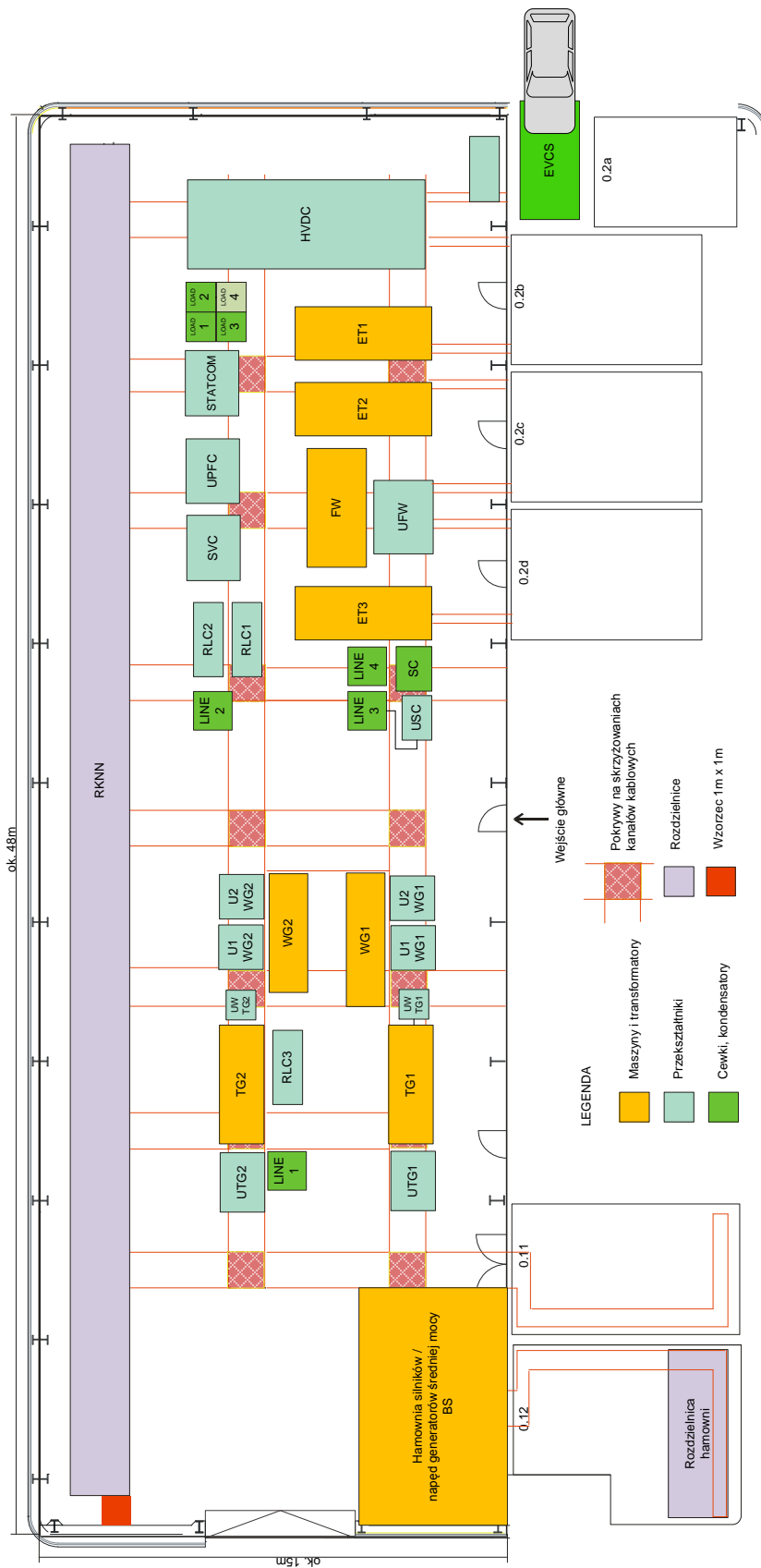
Dopuszczalne obciążenie posadzki hali badawczej wynosi 1200 kg/m². Dopuszczalne obciążenie dachu hali w części przeznaczony na elementy instalacji badawczej wynosi 33 kg/m².

1.2.3 Uwarunkowania realizacji zamówienia związane z ustawą Prawo budowlane

Obowiązkiem wykonawcy na etapie projektowania instalacji badawczej będzie:

- Uzyskanie decyzji o pozwoleniu na budowę dla instalacji gazu ziemnego od przyłącza gazu do mikroturbiny gazowej,
- Uzyskanie decyzji o pozwoleniu na budowę / zgłoszenie budowy obiektów lub wykonania robót budowlanych nie wymagających pozwolenia na budowę dla elementów instalacji badawczej zlokalizowanych na dachu budynku głównego laboratorium,
- Uzyskanie decyzji o pozwoleniu na budowę / zgłoszenie budowy obiektów lub wykonania robót budowlanych nie wymagających pozwolenia na budowę dla innych elementów instalacji badawczej, jeżeli okaże się to konieczne.

Wykonawca będzie zobowiązany do uzgodnienia projektu instalacji badawczej z Zamawiającym oraz projektantem budynku i jego wykonawcą, a także uzyskania pozytywnej opinii rzeczoznawcy do spraw bezpieczeństwa i higieny pracy oraz rzeczoznawcy do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych.



Rys. 1.2/1 Przykładowe rozmieszczenie elementów instalacji badawczej na hali badawczej

2 Potrzeby i wymagania ogólne

W niniejszym rozdziale przedstawiono:

- 2.1 Podstawowe założenia dotyczące instalacji badawczej
- 2.2 Wymagania dotyczące systemu sterowania i komunikacji
- 2.3 Wymagania konstrukcyjno-montażowe i inne

2.1 Podstawowe założenia dotyczące instalacji badawczej

Zawartość dokumentu:

2.1.1	IDEA LABORATORIUM	1
2.1.2	UWAGI DOTYCZĄCE ZAKRESU RZECZOWEGO ZAMÓWIENIA	1
2.1.3	WYMAGANIE ZGODNOŚCI Z NORMĄ IEC 61850	2

2.1.1 Idea laboratorium

Laboratorium LINTE² będzie oferować proinnowacyjne usługi B+R, szkolenia, usługi doradcze i projektowe w obszarze elektroenergetyki odnawialnej, generacji rozproszonej, integracji źródeł energii z siecią elektroenergetyczną i innych obszarach nowoczesnej elektroenergetyki i energoelektroniki. Dzięki różnorodności i funkcjonalnej kompletności wyposażenia, laboratorium ma zapewnić bezprecedensowe w skali kraju możliwości badawcze.

Instalacja badawcza laboratorium będzie miała postać złożonego, konfigurowalnego modelu fizycznego aktualnych oraz przyszłościowych systemów elektroenergetycznych, obejmującym urządzenia wytwórcze energii elektrycznej, urządzenia do magazynowania energii oraz linie przesyłowe, urządzenia transmisyjne, przekształtniki energoelektroniczne, a także regulowane odbiorniki energii.

Aby zapewnić możliwość wygodnego konfigurowania układów badawczych, definiowania parametrów układów sterowania, uruchamiania testów, monitorowania ich przebiegu, rejestrowania wyników itp., przewiduje się wyposażenie laboratorium w nowoczesną sieć komunikacyjną zgodną z normą IEC 61850 oraz kilka sterowni z pulpitemi operatorskimi. Dużą elastyczność w zakresie zestawiania obwodów siłowych planuje się uzyskać za pomocą rozbudowanej rozdzielniczy badawczej niskiego napięcia.

Dodatkowym atutem laboratorium będą przestrzenie prototypowe na hali oraz rezerwy komutacyjne w rozdzielniczy badawczej, umożliwiające w przyszłości dołączanie do instalacji nowych i prototypowych urządzeń. Nowe urządzenia będzie można badać w bogatym i elastycznie definiowanym kontekście.

Dzięki zastosowaniu odpowiednich technologii sieciowych i inteligentnych interfejsów pomiarowych i sterujących możliwy będzie zdalny dostęp do laboratorium przez Internet.

Powyższa idea ogólna laboratorium jest rozwinięta i zilustrowana licznymi przykładami konfiguracji badawczych w rozdz. 6. Szereg innych założeń ogólnych zawarto w kolejnych punktach niniejszego rozdziału.

2.1.2 Uwagi dotyczące zakresu rzeczowego zamówienia

Wstępnie zakres rzeczowy instalacji badawczej LINTE² zdefiniowano w załączniku nr 6 do umowy nr POIG.02.01.00-22-083/09 pomiędzy Politechniką Gdańską oraz Ministerstwem Nauki i Szkolnictwa Wyższego działającym jako Instytucja Pośrednicząca (załącznik ten dołączono do niniejszego

dokumentu jako punkt 7.5). Zestawienie urządzeń zawarte w tym załączniku stanowi zwartą definicję przedmiotu zamówienia, której rozwinięciem jest niniejszy OPIWZ¹.

UWAGA: Zamawiający jest zobowiązany zrealizować instalację badawczą spełniającą założenia ogólne wymienione w niniejszym rozdziale i rozwinięte w rozdz. 6 oraz zgodną co do zakresu rzeczowego z wyżej oznaczonym załącznikiem do umowy o dofinansowanie. Należy jednak podkreślić, że zakres rzeczowy i specyfikacje z nim związane są podporządkowane założeniom ogólnym projektu LINTE², a proces programowania tego zakresu nie jest zakończony. Dialog konkurencyjny będzie wykorzystany do weryfikacji i ewentualnej korekty zakresu rzeczowego (w stopniu bardzo ograniczonym) oraz specyfikacji towarzyszących poszczególnym pozycjom zakresu rzeczowego (tu zakłada się większą elastyczność). Korekty załącznika nr 6 do umowy o dofinansowanie będą wymagać akceptacji Instytucji Pośredniczącej. Zamawiający zakłada, że konieczność pewnych korekt faktycznie wystąpi, w większej lub mniejszej skali, a zatem zawartość załącznika, a zwłaszcza specyfikacje ujęte w kolumnach „Opis” oraz „Parametry techniczne” należy traktować jako wstępne.

2.1.3 Wymaganie zgodności z normą IEC 61850

Zakłada się zgodność sieci komunikacyjnej i inteligentnych urządzeń elektronicznych (IED) z normą IEC 61850 (polska wersja PN-EN 61850: *Systemy i sieci komunikacyjne w stacjach elektroenergetycznych*).

Modele informacyjne transformatorów powinny być zgodne z IEC 61850-7-4 / -7-3 / 7-2. Modele informacyjne jednostek funkcjonalnych emulujących rozproszone źródła energii (DG1, DG2, MT, PV1-PV5, PV6, BA) powinny być zgodne z IEC 61850-7-420. Modele rozproszonych źródeł energii mogą również stanowić podstawę do modelowania urządzeń nieobjętych jak dotąd normą IEC 61850 (w szczególności turbozespołów, generatorów wiatrowych, inteligentnych odbiorników energii i in.). Zasady modelowania informacyjnego i komunikacyjnego urządzeń nieobjętych normą IEC 61850 zostaną ustalone w ramach dialogu konkurencyjnego (w powiązaniu z zasadami wprowadzania rozszerzeń ustalonymi w normie).

Wykonawca dostarczy certyfikaty zgodności urządzeń IED z normą IEC 61850 oraz przeprowadzi i udokumentuje testy ich współdziałania.

Niektóre zagadnienia związane z zastosowaniem normy IEC 61850 w laboratorium zarysowano w p.2.2.

Projekt sieci komunikacyjnej powinien uwzględniać możliwość wykorzystania laboratorium LINTE² do przeprowadzania szkoleń na temat sieci komunikacyjnych w elektroenergetyce i normy IEC 61850.

¹ W razie stwierdzenia rozbieżności między zapisami OPIWZ a specyfikacjami zawartymi w załączniku nr 6 do umowy o dofinansowanie projektu, należy przyjąć, iż punktem wyjścia do dialogu konkurencyjnego będą zapisy OPIWZ.

2.2 Wymagania dotyczące systemu sterowania i komunikacji

Zawartość dokumentu:

2.2.1	WSTĘP	1
2.2.2	STEROWNIKI JEDNOSTEK FUNKCJONALNYCH	2
2.2.3	URZĄDZENIA DO KONFIGURACJI OBWODÓW SIŁOWYCH	3
2.2.4	STEROWNIE	3
2.2.5	MAGISTRALA STACYJNA	4
2.2.6	INTERFEJSY UŻYTKOWNIKA (HMI)	4
2.2.7	KONFIGURACJA SYSTEMÓW I URZĄDZEŃ IED. SCENARIUSZE BADAWCZE	4
2.2.8	ALGORYTMY STEROWANIA I ICH ZMIANY PRZEZ UŻYTKOWNIKA	5
2.2.9	POMIARY I REJESTRACJE	5
2.2.10	MONITORING WIZUALNY	6

2.2.1 Wstęp

System sterowania i komunikacji laboratorium LINTE² będzie kompleksowym systemem automatyki rozproszonej obejmującym sieć komunikacyjną Ethernet, sterownie ze stanowiskami operatorskimi i inżynierskimi oraz rozproszone inteligentne urządzenia elektroniczne (nazywane dalej *urządzeniami IED*). Urządzenia IED stanowią interfejs pomiędzy systemem sterowania a *urządzeniami pierwotnymi*, czyli urządzeniami przewodzącymi prąd (głównie wyłącznikami, stycznikami i innymi łącznikami elektrycznymi), urządzeniami wytwarzającymi / przetwarzającymi energię elektryczną i pierwotnymi czujnikami pomiarowymi. Zakłada się zgodność sieci komunikacyjnej i urządzeń IED z normą IEC 61850 dotyczącą systemów i sieci komunikacyjnych w stacjach elektroenergetycznych. Choć laboratorium LINTE² nie stanowi w ogólnym przypadku modelu stacji elektroenergetycznej, w opisie systemu sterowania i komunikacji będą stosowane terminy charakterystyczne dla normy IEC 61850, na przykład *magistrala stacyjna (station bus)*, *komputer stacyjny (station computer)* i in. Ma to na celu zwiększenie przejrzystości opisu powiązań systemu sterowania i komunikacji z tą normą.

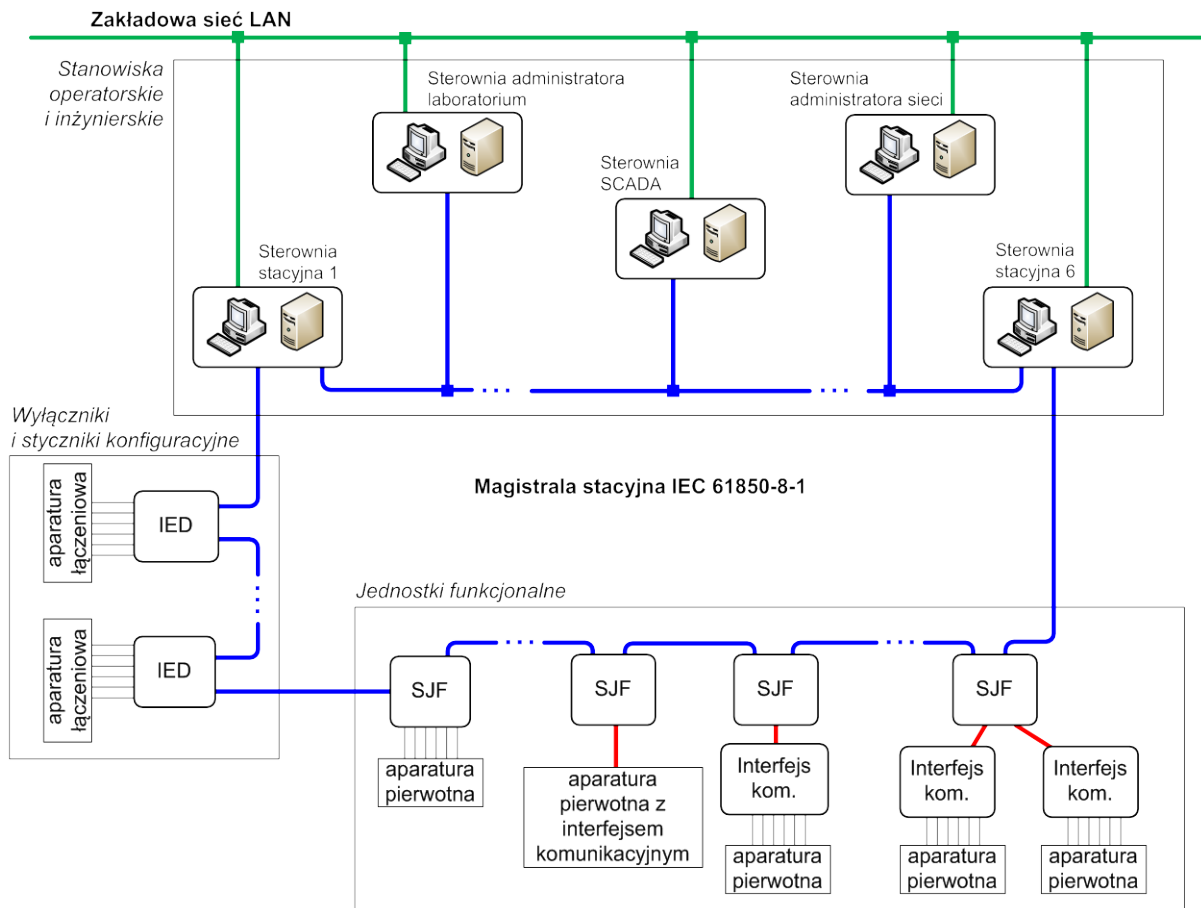
Poglądowy schemat systemu sterowania i komunikacji przedstawiono na rys.1. W strukturze systemu można wyróżnić następujące trzy bloki obiektów:

- właściwa aparatura badawcza pogrupowana w *jednostki funkcjonalne*, podłączone do magistrali stacyjnej za pomocą *sterowników jednostek funkcjonalnych (SJF)*;
- aparatura łączeniowa obejmująca głównie wyłączniki oraz styczniki służące do zestawiania obwodów siłowych jednostek funkcjonalnych w konkretne konfiguracje badawcze; ten blok urządzeń wypełnia również funkcje elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej;
- stanowiska operatorskie i inżynierskie ułożone w odrębnych pomieszczeniach nazywanych ogólnie *sterowniami*.

Wewnętrzne połączenia komunikacyjne będą realizowane wyłącznie na poziomie magistrali stacyjnej, z wykorzystaniem protokołu IEC 61850-8-1. Urządzenia pierwotne będą dołączane do odpowiednich urządzeń IED (sterowników jednostek funkcjonalnych, patrz p.2.2.2) za pomocą połączeń drutowych lub poprzez interfejsy komunikacyjne. Nie wymaga się stosowania protokołów IEC 61850-9-1 / -9-2.

Oprócz podstawowych części normy IEC 61850 (dotyczących stacji elektroenergetycznych), Wykonawca wykorzysta również do modelowania informacji i usług w systemie rozszerzenie normy dotyczące systemów komunikacyjnych dla rozproszonych źródeł energii, czyli część IEC 61850-7-420.

System sterowania i komunikacji powinien być zabezpieczony przed cyberatakami w sposób odpowiadający dzisiejszemu stanowi wiedzy i technologii w tej dziedzinie.



Rys. 2.2/1. Poglądowe przedstawienie struktury sterowania i komunikacji laboratorium LINTE²

2.2.2 Sterowniki jednostek funkcjonalnych

Znaczna część aparatury pierwotnej i wtórnej tworzącej laboratorium LINTE² będzie zgrupowana w bloki nazywane jednostkami funkcjonalnymi. Z punktu widzenia roli w wymianie energii, jednostki funkcjonalne można podzielić na jednostki wytwórcze (TG1, TG2, WG1, WG2, DG1, DG2, MT, PV1-PV5, PV6), zasobniki energii (BA, FW, SC), układy FACTS (STATCOM, SVC, UPFC, HVDC) oraz transformatory (T1, T2, ET1, ET2, ET3). Zestaw jednostek funkcjonalnych uzupełnia stanowisko do ładowania pojazdu elektrycznego (EVCS). Z punktu widzenia systemu sterowania i komunikacji jednostki funkcjonalne są urządzeniami IED widzianymi jako zestaw węzłów logicznych. Odpowiednie modele informacyjne i protokoły komunikacyjne będą implementowane w urządzeniach zwanych *sterownikami jednostek funkcjonalnych* (SJF), zapewniających nadrzędne sterowanie wszystkimi urządzeniami danej jednostki.

Oprócz nadrzędnego sterowania urządzeniami pierwotnymi wchodzącymi w skład danego bloku funkcjonalnego, sterowniki SJF będą realizować modele turbin parowych (w blokach TG1 i TG2) lub wiatrowych (w blokach WG1 i WG2) i ewentualnie inne modele w razie potrzeby.

Zakłada się, że sterowniki SJF będą zlokalizowane w sąsiedztwie aparatury pierwotnej, dzięki czemu możliwe będzie w razie potrzeby lokalne sterowanie jednostkami funkcjonalnymi przez użytkownika przebywającego w hali badawczej lub innym pomieszczeniu badawczym.

Konstrukcja sterowników SJF oraz komputerów stacyjnych powinna zapewniać możliwość łatwego skalowania ich mocy obliczeniowej.

2.2.3 Urządzenia do konfiguracji obwodów siłowych

Do zestawiania konkretnych konfiguracji badawczych urządzeń pierwotnych będą służyć wyłączniki i styczniki konfiguracyjne umieszczone w rozdzielniach RSN, RNN i RBNN. Za pomocą tych łączników będą również realizowane zabezpieczenia nadprądowe, blokady łączeniowe i inne funkcje elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej. Sterowanie aparaturą łączeniową będzie realizowane przez *cyfrowe zespoły automatyki zabezpieczeniowej (CZAZ)*, takie jak sterowniki polowe, przekaźniki cyfrowe itp., będące urządzeniami IED zgodnymi z normą IEC 61850. Urządzenia CZAZ będą połączone bezpośrednio magistralą stacyjną, która zapewni zarówno komunikację pomiędzy zabezpieczeniami (*peer-to-peer*), jak i komunikację zabezpieczeń z komputerami stacyjnymi (*client-server*).

2.2.4 Sterownie

Laboratorium LINTE² będzie wyposażone w trzy *sterownie systemowe* oraz 6 *sterowni stacyjnych*. Każda sterownia będzie zlokalizowana w odrębnym pomieszczeniu i będzie pełnił funkcje stanowiska operatorskiego i inżynierskiego. Przewiduje się następujące sterownie systemowe:

- Sterownia SCADA – modelująca zdalny nadzór i sterowanie, wyposażona w oprogramowanie SCADA; połączenie z nadzorowanymi systemami poprzez sieć LAN ogólnego przeznaczenia (zakładową sieć LAN) i/lub poprzez magistralę stacyjną; wymagany protokół komunikacyjny zostanie ustalony w wyniku dialogu konkurencyjnego (wstępnie zakłada się IEC 61850 albo IEEE P1815 / DNP3).
- Sterownia administratora laboratorium – umożliwiająca realizację funkcji każdej innej sterowni oraz wyposażona w pełne uprawnienia administracyjne, w tym uprawnienia do przydziału uprawnień konfiguracyjnych sterownikom stacyjnym.
- Sterownia administratora sieci komunikacyjnych – umożliwiająca nadzór nad elementami aktywnymi sieci komunikacyjnych, konfigurację sieci wirtualnych VLAN i realizację innych działań związanych z konfiguracją, monitorowaniem i diagnostyką sieci komunikacyjnych.

Sterownie stacyjne będą zawierać *stanowiska operatorskie*, *serwery historii* oraz *stanowiska inżynierskie*. Korzystając z dostępności mechanizmu tworzenia sieci wirtualnych VLAN, wymaganego przez IEC 81650, można będzie tworzyć sieci VLAN obejmujące wybrane jednostki funkcjonalne i przydzielać te sieci wraz z odpowiadającymi im urządzeniami pierwotnymi konkretnym sterownikom stacyjnym. W ten sposób można będzie konfigurować rozmaite podsystemy elektroenergetyczne wraz centrami sterowania, nadzoru i zarządzania. Stanowiska operatorskie, zaimplementowane na *komputerach stacyjnych*, będą zapewniać komunikację w czasie rzeczywistym z urządzeniami wchodzącymi w skład danego podsystemu, jak również komunikację ze zdalnymi stanowiskami sterowania i nadzoru, w tym ze sterownią SCADA. Stanowiska te będą wyposażone w systemy wizualizacji oraz drukarki operatorskie. Stanowiska inżynierskie będą wykorzystywane do opracowywania i wprowadzania konfiguracji poszczególnych urządzeń podsystemu. Serwery historii zapewnią możliwość rejestracji przebiegów i sekwencji zdarzeń (*SoE*) oraz ich wizualizację i analizę. Komputery stacyjne umożliwią realizację nadrzędnego sterowania zespołami jednostek funkcjonalnych wchodzących w skład podsystemu. Pojedynczy podsystem zarządzany przez sterownię stacyjną będzie modelował węzeł wytwórczy lub rozdzielczy, elektrownię wirtualną zbudowaną z rozproszonych źródeł energii, mikrosieć itp. Prostsze scenariusze badawcze będą wykorzystywać pojedyncze sterownie stacyjne. Bardziej złożone konfiguracje mogą jednocześnie

wykorzystywać kilka sterowni stacyjnych, modelujących kilka odległych centrów operatorskich zarządzających kilkoma podsystemami elektroenergetycznymi, oraz sterownię SCADA jako nadrzędne centrum dyspozytorskie.

Każdy komputer stacyjny będzie mógł również pracować jako urządzenie IED pełniące rolę serwera na rzecz innego komputera stacyjnego. Dzięki temu możliwe będzie zestawianie i badanie wielopoziomowych rozproszonych systemów sterowania.

Zakłada się, że sterownie będą wyposażone w rozbudowane systemy wizualizacji obejmujące monitory LCD oraz projektory do wizualizacji wielkoformatowych. Szczegółowe rozwiązania dotyczące systemów wizualizacji zostaną opracowane w ramach dialogu konkurencyjnego.

2.2.5 Magistrala stacyjna

Zakłada się, że magistrala stacyjna będzie spełniać wymagania specyfikacji 1000Base-LX lub wyższej. Na obecnym etapie opisu wymagań Zamawiającego nie zakłada się żadnej konkretnej topologii magistrali stacyjnej. Poszukiwanie najlepszego rozwiązania tej kwestii będzie przedmiotem dialogu konkurencyjnego. Pożądane jest zapewnienie nowoczesnego mechanizmu redundancji.

2.2.6 Interfejsy użytkownika (HMI)

Każde urządzenie IED powinno mieć lokalny interfejs użytkownika (HMI) dostosowany do jego funkcjonalności (panel z przyciskami, wyświetlaczem LCD, diodami LED itp.) Kopia tego interfejsu powinna być również udostępniana zewnętrznym klientom (na komputerze przenośnym, w komputerze stacyjnym itp.) za pomocą serwera WWW.

Stanowiska operatorskie powinny być wyposażone w interfejsy użytkownika umożliwiające monitorowanie realizowanych procesów, wprowadzanie poleceń operatorskich, wizualizację danych bieżących i historycznych oraz wyników analiz. Interfejsy te powinny być dostępne jako serwery WWW dla zdalnych stanowisk klienckich. Stanowiska inżynierskie powinny zapewnić możliwość dopasowywania interfejsów użytkownika do konkretnych konfiguracji badawczych i szczegółowych potrzeb użytkownika. Zamawiający będzie oczekiwał rozwiązań odpowiadających najlepszym produktom dostępnym komercyjnie, dopasowanych do specyfiki laboratorium LINTE².

2.2.7 Konfiguracja systemów i urządzeń IED. Scenariusze badawcze

Do konfiguracji systemów i urządzeń IED będą służyć stanowiska inżynierskie zgodne z normą IEC 61850-6 (umieszczone w sterowniach). Stanowiska inżynierskie powinny być wyposażone w konfigurator systemowy niezależny od konkretnych urządzeń IED zainstalowanych w laboratorium oraz w komplet konfiguratorów urządzeń IED specyficznych dla poszczególnych urządzeń i wytwórców.

Stanowiska inżynierskie powinny zapewniać niezawodną i przejrzystą dokumentację konfiguracji badawczych (bieżących i historycznych). Powinny również zapewniać możliwość projektowania graficznego interfejsów użytkownika (schematów jednokreskowych oraz innych form wizualizacji badanych procesów). Szczegółowe rozwiązania dotyczące funkcjonalności stanowisk inżynierskich zostaną ustalone w wyniku dialogu konkurencyjnego.

Stanowiska inżynierskie będą służyć do konfiguracji przeprowadzanej offline. Zmiany w strukturze siłowej lub parametrach urządzeń realizowane online będą wprowadzane ze stanowisk operatorskich (komputerów stacyjnych) – ręcznie lub w ramach automatycznie realizowanych scenariuszy badawczych.

Pełen opis eksperymentu badawczego wymaga specyfikacji konfiguracji badawczej oraz scenariusza badawczego. Zamawiający będzie wymagał realizacji od kilku do kilkunastu scenariuszy badawczych, które umożliwią sprawdzenie poprawności działania i współdziałania poszczególnych urządzeń,

jednostek funkcjonalnych oraz systemu sterowania i komunikacji. Wymagane konfiguracje i scenariusze badawcze będą przedmiotem dialogu. Więcej informacji na temat wymaganych konfiguracji i scenariuszy badawczych zawarto w rozdz. 6.

Zamawiający oczekuje od Wykonawcy ogólnej definicji formatu scenariusza badawczego, na przykład jako pliku tekstowego, arkusza kalkulacyjnego, bazy danych itp. oraz konkretnych specyfikacji dla scenariuszy, które będą wymagane w SIWZ. W najprostszym przypadku scenariusz badawczy mógłby mieć postać tablicy specyfikującej przebieg zdarzeń typu załączanie / wyłączenie styczników, start / stop rejestracji zmiennej, start / stop przebiegu wartości zadanej od wartości początkowej do końcowej (według zadanego profilu) itp. Wiersze mogłyby być przypisane urządzeniom (wszystkim urządzeniom IED wchodzącym w skład danej konfiguracji badawczej), kolumny mogłyby reprezentować zdarzenia na osi czasu. Kolejne punkty na osi czasu mogłyby być chwilami upływu zadanych odcinków czasu lub momentami spełnienia zadanych warunków logicznych. Dla każdej wymaganej konfiguracji badawczej powinien być sporządzony odrębny *szablon scenariuszowy*, *wypełniony scenariusz przykładowy* oraz instrukcja dla użytkownika. Scenariusze powinny być interpretowane przez stanowisko operatorskie w sterowni SCADA, komputery stacyjne oraz sterowniki SJF (zależnie od specyfiki danej konfiguracji badawczej i celu badań).

2.2.8 Algorytmy sterowania i ich zmiany przez użytkownika

Wykonawca dostarczy urządzenia wraz z oprogramowaniem realizującym wszystkie funkcje niezbędne do uruchomienia i sprawdzenia poszczególnych urządzeń i jednostek funkcjonalnych¹ oraz zapewniającym realizację wszystkich wymaganych konfiguracji i scenariuszy badawczych. Wykonawca prześle szczegółowe informacje na temat zrealizowanych metod sterowania wraz z listą parametrów. Dla wszystkich parametrów należy podać ich znaczenie oraz zakresy możliwych zmian.

Zakłada się, że algorytmy sterowania jednostkami funkcjonalnymi będą realizowane przez sterowniki SJF. Przekształtniki energoelektroniczne wchodzące w skład jednostek funkcjonalnych zostaną wyposażone w oprogramowanie sterujące w zasadzie niepodlegające ingerencji użytkownika², ale zapewniające odpowiednią elastyczność w zakresie kształtowania parametrów i funkcjonalności przekształtnika. Przekształtniki będą sterowane i konfigurowane za pomocą sterowników SJF poprzez interfejsy komunikacyjne.

Wszystkie sterowniki SJF powinny wykorzystywać ten sam system operacyjny; podobnie, zasady i narzędzia do opracowywania algorytmów sterowania wykonywanych przez sterowniki SJF powinny być wspólne dla wszystkich sterowników. Wykonawca prześle Zamawiającemu kompletny pakiet zasad, protokołów i narzędzi służących do tworzenia algorytmów sterowania (interfejs API). Interfejs powinien obejmować standardowe człony układów automatyki (regulatory, filtry, węzły sumacyjne / mnożące itp.) oraz zasady tworzenia i dołączania członów definiowanych przez użytkownika. Dla poszczególnych jednostek funkcjonalnych powinny być również dostępne człony realizujące interfejs pomiędzy SJF i pozostałymi urządzeniami w jednostce. Pożądana jest możliwość graficznego definiowania algorytmu sterowania za pomocą schematu blokowego. Interfejs API powinien zapewniać możliwość zachowania zgodności opracowywanych algorytmów z normą IEC 61850.

2.2.9 Pomiary i rejestracje

System sterowania i komunikacji powinien obejmować również skoordynowany system pomiarów, rejestracji, analizy i prezentacji stanów przejściowych, zakłóceń, jakości energii, sekwencji zdarzeń itp. we wskazanych węzłach instalacji badawczej. Pomiary będą realizowane przede wszystkim w

¹ Należy uwzględnić wymagania szczegółowe zawarte w opisach poszczególnych jednostek funkcjonalnych.

² Chyba, że w dialog konkurencyjny wskaże na potrzebę zmiany tego założenia

punktach przyłączenia aparatury pierwotnej do szyn konfiguracyjnych RK-XW1, RK-XW2, ..., RK-XW9 oraz na zaciskach łączników sprzęgłowych szyn. Pomiary mogą być realizowane przez urządzenia IED obsługujące odpowiednie wyłączniki lub przez dedykowane analizatory/rejestratory przebiegów i zdarzeń (możliwe jest również rozwiązanie mieszane). Poszukiwanie najlepszego rozwiązania z punktu widzenia kryteriów techniczno-ekonomicznych (przy uwzględnieniu badawczo-rozwojowego charakteru instalacji LINTE²) będzie przedmiotem dialogu konkurencyjnego. System pomiarów i rejestracji powinien być zintegrowany z serwerami historii.

2.2.10 Monitoring wizualny

System sterowania i komunikacji powinien być wyposażony w urządzenia zapewniające możliwość obserwacji urządzeń badawczych ze stanowisk operatorskich w sterowniach.

2.3 Wymagania konstrukcyjno-montażowe i inne

Zawartość dokumentu:

2.3.1	WYMAGANIA KONSTRUKCYJNE I MONTAŻOWE	1
2.3.2	INNE WYMAGANIA I OCZEKIWANIA ZAMAWIAJĄCEGO	2

2.3.1 Wymagania konstrukcyjne i montażowe

Urządzenia i inne elementy wyposażenia laboratorium powinny spełniać następujące wymagania konstrukcyjne i montażowe:

1. Wygląd zewnętrzny wszystkich obudów rozdzielnic, przekształtników, regulatorów itp. przeznaczonych do ustawienia w hali laboratoryjnej powinien być ujednoczony pod względem stylistyki, barw oraz wymiarów zewnętrznych.
2. Wirujące zespoły elektromaszynowe powinny być posadowione na wydzielonych postumentach. Postumenty powinny być wyposażone w wibroizolatory mocowane od strony posadzki.
3. Zespoły elektromaszynowe, transformatory, obudowy rozdzielnic i przekształtników oraz inne urządzenia o masie przekraczającej 40kg przeznaczone do ustawienia w hali laboratoryjnej mają być wyposażone w uchwyty umożliwiające ich przemieszczanie za pomocą suwnicy znajdującej się w hali laboratorium.
4. Jeśli opis wymagań szczegółowych dotyczących urządzenia nie stanowi inaczej, podłączenia elektryczne i teleinformatyczne urządzeń należy wykonać od dołu, wykorzystując zbudowaną do tego celu sieć kanałów kablowych pod posadzką lub podniesioną podłogę techniczną.
5. Dla wszystkich urządzeń zainstalowanych w hali laboratorium i pomieszczeniach rozdzielni należy przyjąć temperaturę otoczenia $+5^{\circ}\text{C}$ - $+45^{\circ}\text{C}$, zaś dla pomieszczeń sterowni i prototypowni $+15^{\circ}\text{C}$ - $+25^{\circ}\text{C}$.
6. Stopnie ochrony obudów rozdzielnic, przekształtników, regulatorów, zasobników energii i transformatorów przeznaczonych do ustawienia w hali laboratoryjnej oraz w pomieszczeniu rozdzielni hamowni mają być nie niższe niż IP21B.
7. Stopnie ochrony obudów maszyn wirujących przeznaczonych do ustawienia w hali laboratoryjnej mają być nie niższe niż IP31B.
8. Obudowy rozdzielnic, przekształtników i regulatorów powinny być wyposażone oświetlenie wnętrza samoczynnie włączające się w wyniku otwarcia drzwi obudowy.
9. Podstawowym napięciem sterowania i pomocniczym urządzeń jest 230 V / 50 Hz. Do zasilania obwodów bezpieczeństwa należy wykorzystać źródło napięcia gwarantowanego.
10. Dla instalowanych urządzeń maszyn należy przyjąć jako podstawowe chłodzenie powietrzne naturalne lub wymuszone.
11. Dla instalowanych urządzeń maszyn i urządzeń przyjąć wysokość ustawienia do 1000 m n.p.m.
12. Instalowane maszyny elektryczne (silniki i prądnice) powinny być o podwyższonej sprawności klasy IE2 wg IEC 60034-30, o poziomie drgań nie wyższym niż 1,8 mm/s, oraz o poziomie mocy akustycznej niższym niż 92 dB(A).

2.3.2 Inne wymagania i oczekiwania Zamawiającego

Wykonawca zapewni następujące usługi po zakończeniu realizacji i odbioru instalacji badawczej:

1. Nieodpłatne szkolenia personelu LINTE² w zakresie obsługi instalacji badawczej i poszczególnych urządzeń.
2. Usługi serwisowe i gwarancyjne na warunkach zgodnych z obowiązującymi przepisami prawa, przy 24-miesięcznym okresie nieodpłatnego serwisu gwarancyjnego liczonym od daty pełnego odbioru instalacji badawczej.

Pożądane jest sporządzenie dokumentacji powykonawczej instalacji i urządzeń za pomocą programu narzędziowego CAD/CAE umożliwiającego łatwą aktualizację opisu instalacji przez Zamawiającego. Konkretnie wymagania w tym zakresie zostaną ustalone w ramach dialogu konkurencyjnego.

3 Potrzeby i wymagania dotyczące urządzeń zasilania elektrycznego

W niniejszym rozdziale przedstawiono potrzeby i wymagania dotyczące następujących podsystemów zasilania elektrycznego:

- 3.1 Rozdzielnica średniego napięcia RSN
- 3.2 Rozdzielnica główna niskiego napięcia RNN
- 3.3 Transformatory zasilające T1 i T2

UWAGA: Urządzenia omówione w niniejszym rozdziale są przedmiotem odrębnego zamówienia.

W zakres niniejszego zamówienia wchodzi jedynie połączenie tych urządzeń z nadrzędnym systemem sterowania i komunikacji, jak również projekt, dostawa i montaż układów do kompensacji mocy biernej i filtracji harmoniczných.

3.1 Rozdzielnia średniego napięcia RSN

Zawartość dokumentu:

3.1.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
3.1.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2

3.1.1 Charakterystyka funkcjonalna

Projekt rozdzielnic średniego napięcia RSN zawarto w *Projekcie wykonawczym branży elektrycznej / Załącznik Z8.8* dostępnym na stronie <http://www.dzp.pg.gda.pl/?a=s&s=s&poid=01356>.

Rozdzielnica RSN połączy transformatory zasilające T1 i T2 (wyspecyfikowane w p.3.3) z dwiema liniami kablowymi SN. Linie kablowe będą zasilane z wewnętrznej sieci rozdzielczej 15 kV Politechniki Gdańskiej.

Schemat strukturalny zasilania laboratorium LINTE² zamieszczono na rys. 3.1/1.

Rozdzielnica RSN jako dwusekcyjna ma umożliwić zasilanie każdego z transformatorów z oddzielnej linii kablowej 15 kV (W01 i W02), jak również obu transformatorów z jednej wybranej linii kablowej 15 kV (W01 lub W02).

Rozdzielnica musi zapewniać blokadę przed połączeniem równoległym obu linii kablowych oraz lokalną rezerwę wyłącznikową.

Rozdzielnica składa się z dwóch pól liniowych wyłącznikowych z ogranicznikami przepięć służących do wprowadzenia kabli zasilających, dwóch pól pomiarowych napięcia i prądu, pola sprzęgłowego oraz dwóch pól wyłącznikowych do zasilania transformatorów.

Jako zabezpieczenia będą zastosowane mikroprocesorowe przekaźniki zabezpieczające z funkcjami sterowania, pomiarów i nadzoru.

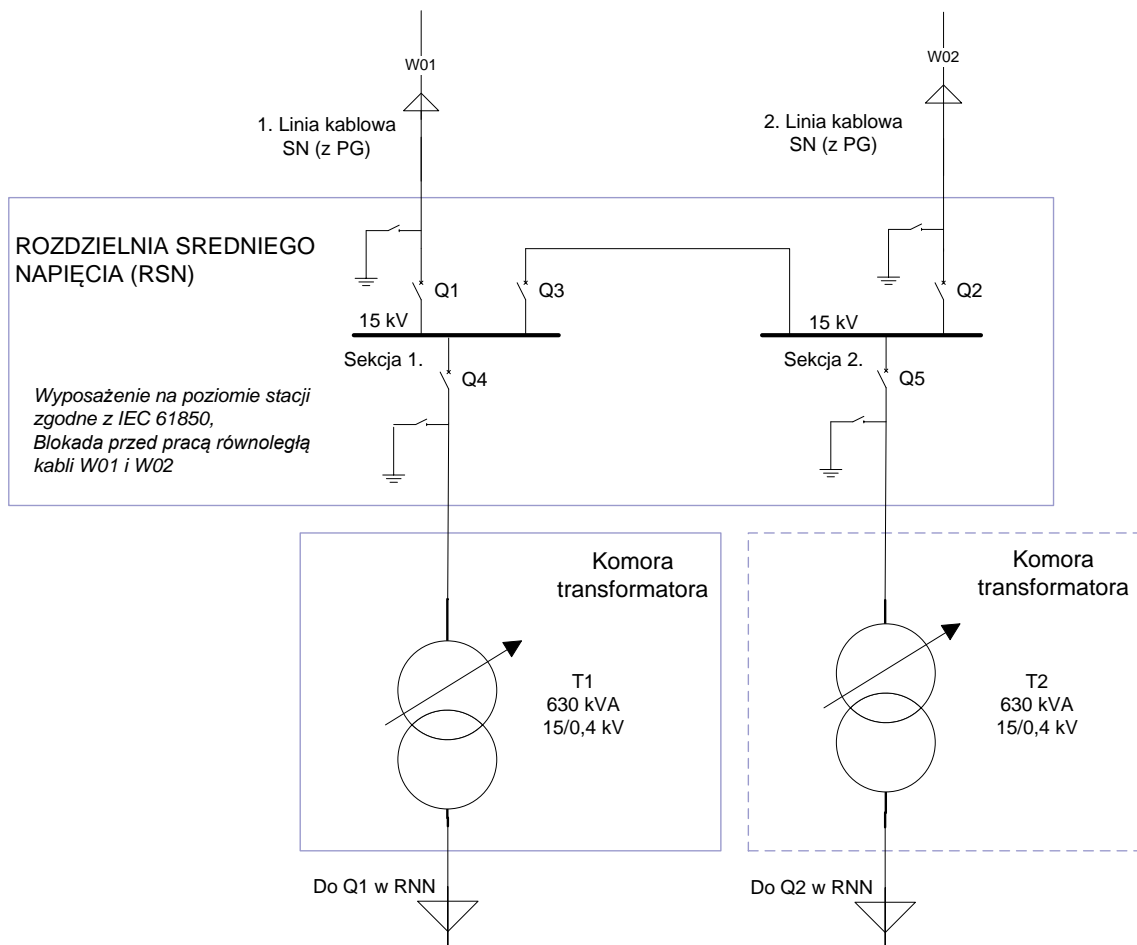
Dla przekaźników zabezpieczających wymagana jest komunikacja pozioma zgodna z IEC 61850.

Pola pomiarowe będą wyposażone w przetworniki do pomiaru mocy czynnej i biernej pobranej i oddanej.

W polach pomiarowych mają być ponadto zainstalowane liczniki energii czynnej pobranej i oddanej, energii biernej indukcyjnej i pojemnościowej oraz mocy maksymalnej z synchronizacją czasu, a także liczniki sumacyjne.

Pomiary będą służyły do celów badawczych i rozliczeń wewnętrznych.

Odczyty mocy i energii będą realizowane zdalnie poprzez system sterowania i komunikacji.



Rys. 3.1/1 Schemat strukturalny zasilania laboratorium LINTe²

UWAGI:

- Rozdzielnica RSN będzie dostarczona i zainstalowana w pomieszczeniu nr 0.16 (Rozdzielnia SN) przez wykonawcę wyłonionego w ramach odrębnego postępowania.
- W zakres niniejszego zamówienia wchodzi połączenie rozdzielnic z systemem sterowania i komunikacji laboratorium LINTe². Połączenie powinno umożliwiać zdalne sterowanie łącznie oraz monitorowanie ich pracy w komunikacji pionowej poprzez przekaźniki zabezpieczające.

3.1.2 Podstawowe parametry techniczne

Podstawowe parametry techniczne rozdzielnic RSN są następujące:

- napięcie znamionowe sieci: 15 kV
- częstotliwość znamionowa: 50 Hz
- napięcie zasilania obwodów sterowniczych: 230 V 50 Hz
- napęd wyłączników: elektryczny
- napęd odłączniko-uziemników: ręczny
- zabezpieczenia: przekaźniki zabezpieczające zgodne z IEC 61850, z funkcjami sterowania, nadzoru i rejestracji zakłóceń
- funkcje zabezpieczeń szyn, transformatorów i kabli: nadprądowe przeciążeniowe, kierunkowe zwarciove i ziemnozwarciowe, nadnapięciowe i podnapięciowe, nadnapięciowe składowej zerowej, a także lokalna rezerwa wyłącznikowa

- komunikacja urządzeń w rozdzielni RSN: pomiędzy urządzeniami IED - pozioma o profilu *wydawca-subskrybent* poprzez lokalną światłowodową sieć komunikacyjną 1Gbps w standardzie Ethernet zgodnym z IEC 61850 - wchodzi w zakres dostawcy rozdzielni
- przekładniki pomiarowe prądowe i napięciowe: klasy dokładności 0,2 z legalizacją GUM
- liczniki energii: klasy dokładności 0,5 kompatybilne z systemem odczytów zdalnych PG
- odczyt pomiarów i rejestracji: zdalny
- obsługa lokalna urządzeń rozdzielni RSN: poprzez sieć komunikacyjną w standardzie Ethernet zgodnym z IEC 61850-8-1 - komunikacja pionowa *serwer-klient* z lokalną stacją operatorską HMI - wyposażenie i oprogramowanie lokalnej stacji HMI wchodzi w zakres dostawy rozdzielni
- obsługa zdalna rozdzielni RSN: jako IED poprzez sieć komunikacyjną w standardzie Ethernet zgodnym z IEC 61850 - komunikacja pionowa *serwer-klient* ze stacjami operatorskimi HMI i serwerami SCADA laboratorium LINTE²
- synchronizacja zegarów wewnętrznych z dokładnością nie mniejszą niż ± 1 ms dla znacznikowania zdarzeń (klasa T1 wg IEC 61850)
- wymagane certyfikaty: testów funkcjonalnych i zgodności według IEC 61850-10 oraz testów współdziałania w obszarze rozdzielni RSN

3.2 Rozdzielnica główna niskiego napięcia RNN

Zawartość dokumentu:

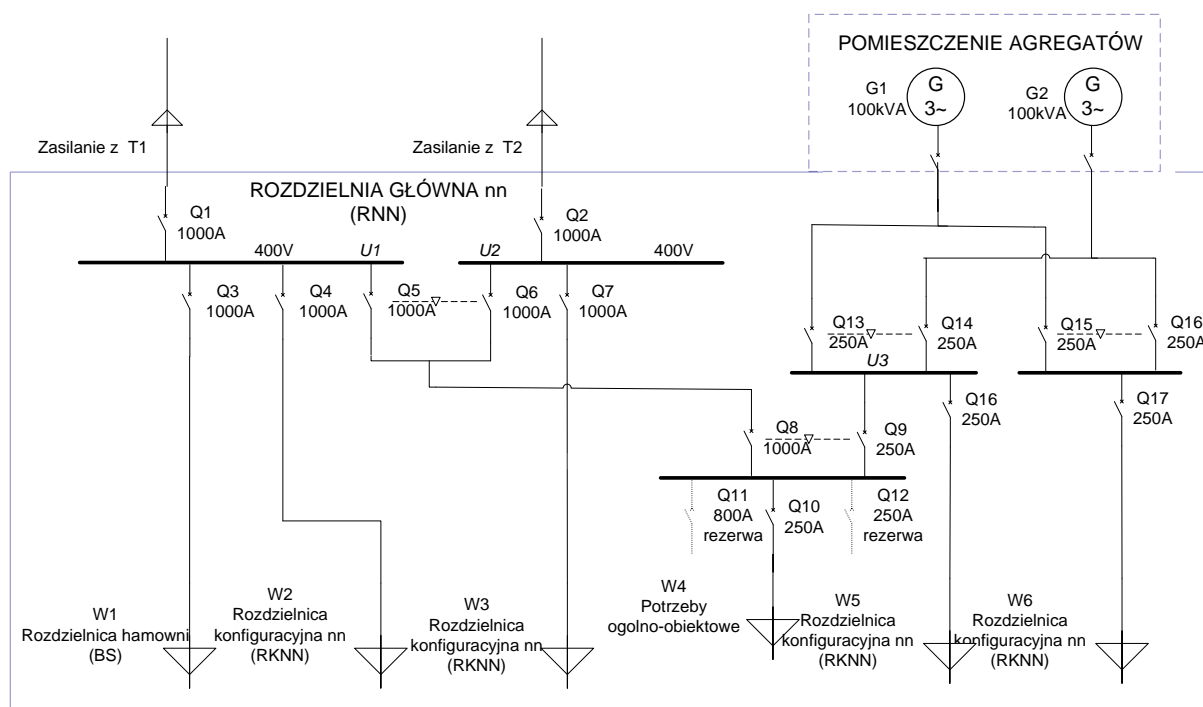
3.2.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
3.2.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2

3.2.1 Charakterystyka funkcjonalna

Projekt rozdzielnicy głównej niskiego napięcia RNN zawarto w *Projekcie wykonawczym branży elektrycznej / Załącznik Z8.8* dostępnym na stronie internetowej <http://www.dzp.pg.gda.pl/?a=s&s=s&poid=01356>. Rozdzielnica RNN zapewni zasilanie potrzeb ogólno-obiektowych oraz instalacji badawczej Laboratorium LINTE² napięciem 3x400V 50Hz w układzie sieci TN-C-S z dwóch transformatorów 15/04kV oraz z dwóch agregatów prądotwórczych.

Agregaty będą wykorzystywane w instalacji badawczej, przy czym jeden z nich uruchamiany poprzez lokalną automatykę SZR będzie stanowił rezerwowe zasilania budynku.

Schemat strukturalny zasilania przedstawiono na rys. 3.2/1. Układ zasilania nn został szczegółowo przedstawiony na rys. E-04 w wyżej oznaczonym projekcie wykonawczym branży elektrycznej.



Rys. 3.2/1. Schemat strukturalny zasilania nn

Rozdzielnica RNN będzie wyposażona w przetworniki pomiarowe i urządzenia rejestrujące wartości skutecznych – wraz z odpowiadającymi im wartościami minimalnymi i maksymalnymi – napięć,

prądów, mocy pobieranej i oddawanej czynnej, biernej i pozornej, współczynnika mocy, energii pobranej i oddanej, migotania, asymetrii napięć, częstotliwości, harmonicznych i interharmonicznych.

Pomiary i rejestracje powinny być realizowane na sześciu głównych odpływach (W1 - W6) oraz na dwóch odpływach rezerwowych (Q11 i Q12) – rys. 3.2/1. Powinna być zapewniona możliwość zdalnego odczytu pomiarów i rejestracji za pośrednictwem systemu sterowania i laboratorium LINTE².

UWAGI:

- Rozdzielnica RNN zostanie dostarczona i zainstalowana w pomieszczeniu nr 0.19 przez wykonawcę wyłonionego w ramach odrębnego postępowania.
- Dostawa agregatów prądotwórczych wchodzi w zakres niniejszego zamówienia. Opis potrzeb i wymagań Zamawiającego dotyczących agregatów zawarto w punkcie 5.6.
- W zakres niniejszego zamówienia wchodzi również projekt, dostawa i instalacja urządzeń do kompensacji mocy biernej i aktywnej filtracji wyższych harmonicznych. Szczegółowe wymagania dotyczące tych urządzeń będą przedmiotem dialogu konkurencyjnego.
- W zakres niniejszego zamówienia wchodzi ponadto połączenie rozdzielnic z systemem sterowania i komunikacji laboratorium LINTE². Połączenie powinno umożliwiać zdalne sterowanie i monitorowanie wszystkich wyłączników z napędami silnikowymi, automatyki SZR oraz przyrządów pomiarowych.

3.2.2 Podstawowe parametry techniczne

Podstawowe parametry techniczne rozdzielnic głównej RNN są następujące:

- napięcie znamionowe sieci: 3x400 V
- napięcie zasilania obwodów sterowniczych: 230 V 50 Hz
- zabezpieczenia: przekaźniki zabezpieczające lub elektroniczne selektywne wyzwalacze wyłączników
- pomiary jakości energii elektrycznej: zgodnie z wymaganiami normy PN-EN 50160, odpowiadające klasie pomiarowej A wg PN-EN 61000-4-30
- pomiary harmonicznych: zgodnie z wymaganiami normy: PN-EN 61000-4-7
- synchronizacja zegarów wewnętrznych dla pomiarów i rejestracji z dokładnością nie mniejszą niż ± 1 ms dla znacznikowania zdarzeń (klasa T1 wg IEC 61850)
- obsługa lokalna urządzeń rozdzielnic RNN: poprzez lokalną stację operatorską HMI - wyposażenie (np. panel operatorski) i oprogramowanie lokalnej stacji HMI wchodzi w zakres dostawy rozdzielnic
- obsługa zdalna rozdzielnic RNN: poprzez sieć komunikacyjną w standardzie Ethernet zgodnym IEC 61850-8-1 - komunikacja pionowa *serwer-klient* ze stacjami operatorskimi i serwerami SCADA laboratorium LINTE²
- wymagane certyfikaty: testów funkcjonalnych i zgodności według IEC 61850-10 dla sterowników obiektowych

3.3 Transformatory zasilające T1 i T2

Zawartość dokumentu:

3.3.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
3.3.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE TRANSFORMATORA T1 ORAZ T2	1
3.3.3	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE PRZEŁĄCZNIKA ZACZEPÓW Z REGULATOREM NAPIĘCIA	2

3.3.1 Charakterystyka funkcjonalna

Dwa trójfazowe transformatory 15/0,4 kV (oznaczone jako T1 i T2 w *Projekcie wykonawczym branży elektrycznej / Załącznik Z8.8* dostępnym na stronie internetowej <http://www.dzp.pg.gda.pl/?a=s&s=s&poid=01356>) są elementami łączącymi budynek laboratorium LINTE² z siecią rozdzielczą 15kV Politechniki Gdańskiej. Stanowią one główne źródło zasilania napięciem 3x400V 50Hz w podstawowym układzie sieci TN-C-S dla instalacji badawczej laboratorium LINTE² oraz potrzeb ogólno-obiektowych budynku laboratorium.

Każdy z transformatorów będzie wyposażony w podobciążeniowy energoelektroniczny przełącznik zaczepów.

Transformator T1 wraz energoelektronicznym przełącznikiem zaczepów będzie zainstalowany w komorze transformatorowej – pomieszczeniu nr 0.18. Transformator T2 wraz energoelektronicznym przełącznikiem zaczepów będzie zainstalowany w komorze transformatorowej – pomieszczeniu nr 0.17.

Uzwojenia górnego napięcia (GN) transformatorów będą podłączone poprzez rozdzielnicę średniego napięcia RSN (patrz punkt 3.1). Uzwojenia dolnego napięcia (DN) transformatorów wraz z energoelektronicznymi przełącznikami zaczepów będą podłączone poprzez rozdzielnicę główną niskiego napięcia RNN (patrz punkt 3.2).

Nie przewiduje się pracy równoległej transformatorów.

UWAGI:

- Transformatory z odczepami będą dostarczone i zainstalowane przez wykonawcę wyłonionego w ramach odrębnego postępowania.
- W zakres niniejszego zamówienia wchodzi dostawa i montaż podobciążeniowych energoelektronicznych przełączników zaczepów transformatorów.
- W zakres niniejszego zamówienia wchodzi połączenie układów sterowania przełączników z systemem sterowania i komunikacji laboratorium LINTE².

3.3.2 Podstawowe parametry techniczne transformatora T1 oraz T2

Podstawowe parametry techniczne transformatora T1 oraz T2 są następujące:

- rodzaj transformatora: trójfazowy suchy żywiczny
- napięcie znamionowe: 15 kV(15750 V)/400 V(420 V)
- częstotliwość znamionowa: 50 Hz
- moc znamionowa: 630 kVA

- grupa połączeń: Dyn5
- napięcie zwarcia: z zakresu 4,5% - 6%
- zgodność z normami: PN-EN 60076-1 - „Transformatory. Wymagania ogólne”, PN-IEC 726 - „Transformatory suche”
- zaczepty uzwojeń DN do zmiany przekładni pod obciążeniem w zakresie nie mniejszym niż $\pm 10\%$
- liczba zaczeptów: nie mniejsza niż 11
- zabezpieczenie termiczne transformatora: o przynajmniej o dwóch stopniach działania: 1 - uruchomienie sygnalizacji miejscowej i zdalnej poprzez sieć komunikacyjną, 2 - podanie sygnału do wyłączenia transformatora poprzez odpowiedni wyłącznik.

3.3.3 Podstawowe parametry techniczne przełącznika zaczeptów z regulatorem napięcia

Przełącznik zaczeptów i regulator napięcia powinny mieć następujące właściwości i parametry:

- typ przełącznika: energoelektroniczny podobciążeniowy z regulatorem napięcia transformatora
- napięcie pracy: 400 V $\pm 20\%$
- napięcie zasilania obwodów sterowniczych: 230 V 50 Hz
- liczba obsługiwanych zaczeptów: dostosowana do transformatora
- blokady: nadnapięciowa, podnapięciowa, przeciążeniowa, od skrajnych zaczeptów
- sygnalizacja: awarii, pobudzenia blokad, skrajnego zaczeptu
- nastawialny czas przełączania między dowolnymi zaczeptami: zdalnie i lokalnie w zakresie 0,5..30 sekund
- opóźnienie regulacji automatycznej napięcia: zadawane zdalnie i lokalnie w zakresie 0 s ... 99 minut
- wartość napięcia w regulacji automatycznej: zadawana zdalnie i lokalnie w zakresie dostosowanym do transformatora
- strefa nieczułości regulacji automatycznej: zadawana zdalnie i lokalnie
- sterowanie zdalne i lokalne (ręczne lub z regulatora zewnętrznego): góra/dół, przełączanie o jeden zaczept w górę lub jeden zaczept w dół, zadanie dowolnego numeru zaczeptu
- pomiary: numer aktywnego zaczeptu, temperatura uzwojeń, wartość skuteczna napięć i prądów strony DN,
- rejestracja zdarzeń (przełączeń, awarii)
- odczyt pomiarów i rejestracji: miejscowy i zdalny
- synchronizacja zegarów wewnętrznych: z dokładnością nie mniejszą niż ± 1 ms dla znacznikowania zdarzeń (klasa T1 wg IEC 61850)
- obsługa zdalna: jako IED poprzez sieć komunikacyjną w standardzie Ethernet zgodnym z IEC 61850-8-1 - komunikacja pionowa *serwer-klient* ze stacjami operatorskimi HMI i serwerami SCADA laboratorium LINTE²
- porty komunikacyjne: światłowodowe
- wymagane certyfikaty: testów funkcjonalnych i zgodności według IEC 61850-10.

4 Potrzeby i wymagania dotyczące urządzeń do konfiguracji obwodów siłowych

W niniejszym rozdziale przedstawiono potrzeby i wymagania dotyczące rozdzielnic konfiguracyjnej niskiego napięcia

4.1 Rozdzielnica konfiguracyjna niskiego napięcia RKNN

Zawartość dokumentu:

4.1.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
4.1.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	1
4.1.3	DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	2
4.1.4	WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	2

4.1.1 Charakterystyka funkcjonalna

Rozdzielnica konfiguracyjna RKNN służy do zestawiania obwodów siłowych instalacji badawczej w odpowiednie konfiguracje badawcze, jak również do zasilania potrzeb własnych urządzeń badawczych. Schemat strukturalny urządzeń i instalacji elektrycznej laboratorium wraz z RKNN przedstawiono w Załączniku 7.4 (schematy 1 – 17); na schemacie 1 zamieszczono schemat połączenia RKNN z rozdzielnicą główną RNN i rozdzielnicą hamowni RH, zaś schematy 2 – 17 zawierają schematy połączeń urządzeń badawczych oraz sprzęgieł między-szynowych. Rozszerzenie rozdzielnicy RKNN stanowią 3 przyłącza w pomieszczeniu prototypowni i 2 w pomieszczeniu agregatów przedstawione na schemacie 2, oraz przyłącza wg schematu 12 i 15 dla maszyn ustawianych do badań w południowo-zachodnim narożniku hali.

Przy opisie urządzeń umiejscowionych poza halą laboratoryjną podano numery pomieszczeń według *Projektu wykonawczego branży elektrycznej* <http://www.dzp.pg.gda.pl/?a=s&s=s&poid=01356> Załącznik Z8.8.

Szyny konfiguracyjne rozdzielnicy RKNN oraz podłączone do niej obwody, odbiory i zespoły wytwórcze, w tym rozdzielnica główna RNN, powinny być zabezpieczone przez zwarciami i przeciążeniami w sposób zapewniający pełną selektywność zabezpieczeń, również przy zmiennych kierunkach przepływu mocy, w każdej możliwej konfiguracji połączeń. Wymaganie to dotyczy również konfiguracji tworzonych z wykorzystaniem między-szynowych łączników sprzęgłowych. Ponadto dla wszystkich konfiguracji powinna być zapewniona lokalna rezerwa wyłącznikowa.

Rozdzielnica powinna być wyposażona w zabezpieczenia cyfrowe zgodne z normą IEC 61850.

4.1.2 Podstawowe parametry techniczne

Wymaga się następujących właściwości i parametrów technicznych rozdzielnicy:

- rozdzielnica dwurzędowa o 40 – 50 polach
- pierwszy rząd pól zawiera mosty szynowe: 9 zestawów 3x400 V +N / 50 Hz / 1600 A; 2 zestawy 650 V DC / 1200 A; szyna PE
- drugi rząd pól wyposażony w wyłączniki, styczniki i aparaty kontrolno-sterownicze
- wymiary pól należy dopasować do wymiarów kanału kablowego wzdłuż zachodniej ściany hali laboratoryjnej – szacunkowa szerokość 970 mm / wysokość 2500 mm
- napięcie sterowania: 230 V 50 Hz
- kable przyłączane od dołu z kanałów kablowych.

4.1.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Rozdzielnica powinna być wyposażona w urządzenia do pomiaru i rejestracji jakości energii elektrycznej zgodnie z wymaganiami ogólnymi zawartymi punkcie 2.2.

4.1.4 Wymagania budowlane i montażowe

Rozdzielnica powinna być posadowiona nad kanałem kablowym wzdłuż zachodniej ściany hali laboratoryjnej.

Pierwszy rząd pól rozdzielnic powinien mieć dostęp od strony zachodniej ściany hali.

Drugi rząd pól rozdzielnic powinien mieć dostęp od strony środka hali.

Numeracja pól stosowana na rysunkach w Załączniku 7.4 ma jedynie charakter pomocniczy i w żaden sposób nie narzuca faktycznej lokalizacji przestrzennej danego pola.

5 Potrzeby i wymagania dotyczące jednostek funkcjonalnych

W niniejszym rozdziale przedstawiono potrzeby i wymagania dotyczące następujących jednostek funkcjonalnych:

- 5.1 Transformatory wielofunkcyjne ET1, ET2, ET3
- 5.2 Turbogeneratory TG1 i TG2
- 5.3 Generator wiatrowy asynchroniczny dwustronnie zasilany WG2
- 5.4 Generator wiatrowy synchroniczny WG1
- 5.5 Hamownia silników / napęd generatorów średniej mocy BS
- 5.6 Agregaty prądotwórcze DG1 i DG2
- 5.7 Mikroturbina gazowa MT
- 5.8 Elektrownia słoneczna (PV1-PV5, PV6, PVI)
- 5.9 Bateria akumulatorów BA
- 5.10 Dynamiczny system magazynowania energii w kołach zamachowych FW
- 5.11 Bateria superkondensatorów SC
- 5.12 Statyczny generator mocy biernej STATCOM
- 5.13 Statyczny kompensator mocy biernej SVC
- 5.14 Zespolony regulator przepływu mocy UPFC
- 5.15 Układ przesyłowy prądu stałego
- 5.16 Odbiorniki regulowane LOAD1, LOAD2, LOAD3
- 5.17 Odbiornik regulowany LOAD4
- 5.18 Modele linii przesyłowych LINE1, LINE2, LINE3, LINE4
- 5.19 Linia kablowa niskiego napięcia CL
- 5.20 Stanowisko do ładowania bezprzewodowego pojazdu elektrycznego EVCS

UWAGA: Wykonanie linii kablowej niskiego napięcia CL (punkt 5.19) jest poza zakresem niniejszego zamówienia. Linia zostanie wykonana przez wykonawcę budynku laboratorium. Końce odcinków linii zostaną wyprowadzone w sposób umożliwiający ich podłączenie do rozdzielnic konfiguracyjnej niskiego napięcia RKNN. Podłączenie końców linii do rozdzielnic wchodzi w zakres niniejszego zamówienia.

5.1 Transformatory wielofunkcyjne ET1, ET2, ET3

Zawartość dokumentu:

5.1.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.1.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	1
5.1.3	DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	1
5.1.4	WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	2

5.1.1 Charakterystyka funkcjonalna

Transformatory będą stanowiły element badawczy laboratorium LINTE². Funkcje transformatorów i regulatorów będą zależały od aktualnej konfiguracji badanej sieci. Zakłada się następujące podstawowe funkcje transformatorów:

- Transformatory w stacji WN – modelujące transformatory sprzęgające w sieci 110kV, 220kV i 400kV
- Transformatory potrzeb własnych elektrowni
- Transformatory sprzęgłowe – sprzęgające szyny elektrowni o różnych napięciach.

5.1.2 Podstawowe parametry techniczne

Wymagane są następujące podstawowe właściwości i parametry transformatorów:

- typ: suchy żywiczny z przełącznikiem zaczepów oraz z regulatorem napięcia
- napięcie znamionowe: 400 V/400 V
- moc znamionowa: ≥ 100 kVA
- zakres regulacji podobciążeniowej: $\pm 15\%/\pm 12st$
- grupa połączeń: z możliwością zmiany konfiguracji Dy, Yy
- przełącznik zaczepów: podobciążeniowy energoelektroniczny
- regulator napięcia: praca według kryterium napięciowego, zadanej mocy biernej, numeru zaczeptu; zwłoka zależna; wymagana możliwość zdalnej regulacji za pośrednictwem systemu sterowania i komunikacji.

5.1.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Wymagane jest ponadto spełnienie następujących wymagań dodatkowych:

- W stanie ustalonym, układ nie powinien wprowadzać do modelu elektroenergetycznego węzła wytwórczego zakłóceń większych niż odpowiadające współczynnikowi THDu=5%
- Regulator napięcia może być wykonany jako część składowa przełącznika zaczepów
- Dane przełącznika zaczepów:
 - liczba zaczepów: dostosowana do transformatora,
 - nastawialny czas przełączania między dowolnymi zaczeptami: zdalnie i lokalnie w zakresie 0,5..30 sekund
- Blokady
 - podnapięciowa 50% ... 150% Un

- nadnapięciowa 50% ... 150% U_n
- przeciążeniowa 50% ... 110% S_n
- od skrajnego zaczeptu
- Dane regulacji:
 - napięcie 400 V
 - opóźnienie regulacji: 0 s ... 99 minut
 - typ regulacji automatycznej: opóźnienie regulacji niezależne, zależne, stały zaczept
- Algorytm sterowania powinien umożliwiać sterowanie typu podstawowego:
 - góra/dół – ręczne/zdalne przełączanie o jeden zaczept w górę lub jeden zaczept w dół pełnym zakresie
 - skok – ręczne/zdalne zadanie dowolnego numeru zaczeptu
 - automatyczna regulacja napięcia ze strefą nieczułości
 - poprawna praca w zakresie częstotliwości (45 – 55) Hz oraz napięcia $(0,4 – 1,4) \cdot U_n$
 - identyfikacja numeru zaczeptu
 - zamiana numeru zaczeptu z regulatora zewnętrznego typu góra/dół
 - zmiana dowolnego numeru zaczeptu z regulatora zewnętrznego
 - zmiana wartości zadanej i strefy nieczułości z regulatora zewnętrznego
 - zliczanie liczby przełączeń zaczeptów transformatora wywołanych pracą regulatora według przyjętego interwału czasowego
 - oddziaływanie na urządzenia zewnętrzne, np. baterię kondensatorów.

Transformatory oraz przełączniki zaczeptów mają być w obudowach spełniających wymagania wymienione w p.2.3.1.

5.1.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Dla systemu sterowania i komunikacji powinny być dostępne następujące wielkości pomiarowe:

- pomiar po obu stronach transformatora: dwóch napięć międzyprzewodowych oraz prądu w jednej z faz (przekładniki napięciowe 400 V/100 V oraz przekładniki prądowe 50 A/1 A)
- pomiar i rejestracja: napięcia, prądu, częstotliwości oraz mocy czynnej i biernej po stronie pierwotnej i wtórnej.

Należy zapewnić możliwość zdalnej realizacji następujących czynności:

- zdalna konfiguracja regulatora
- zdalny odczyt parametrów pracy transformatora (stan urządzenia, pomiary, wartości wielkości sterujących i kryterialnych)
- rejestracja przebiegu pracy regulatora przez zapis przebiegu wybranych wielkości pomiarowych: napięć, prądów, mocy, numeru zaczeptu itd.

5.2 Turbogeneratory TG1 i TG2

Zawartość dokumentu:

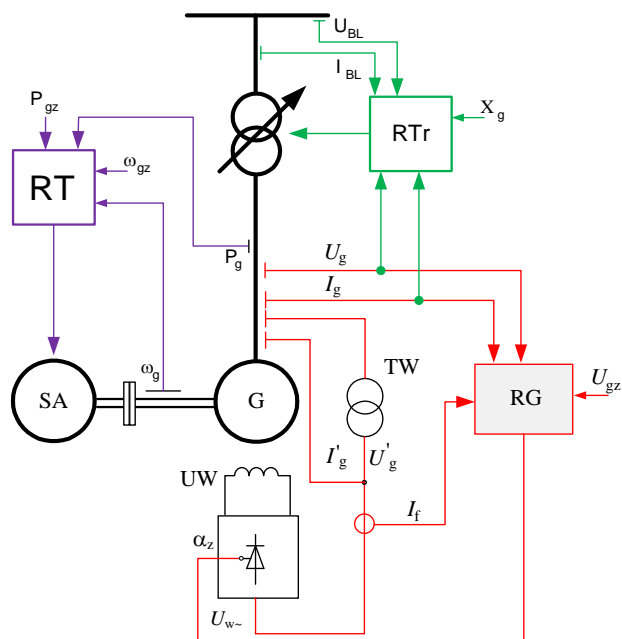
5.2.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.2.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.2.3	DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	4
5.2.4	WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	4

5.2.1 Charakterystyka funkcjonalna

Układy TG1 i TG2 mają emulować działanie rzeczywistej elektrowni/elektrociepłowni zawodowej. Stanowisko jest modelem elektrowni, w której źródłem momentu na wale generatora jest turbina parowa lub wodna. Rzeczywisty układ turbiny zastąpiony został napędem elektrycznym z silnikiem asynchronicznym klatkowym. Sterowanie silnikiem asynchronicznym klatkowym realizowane jest w sposób modelujący właściwości podstawowych układów wytwórczych elektrowni. W wersji dostarczonej do laboratorium LINTE² będą to modele: regulatora turbiny, turbiny oraz uproszczony model kotła wraz z regulatorem. Uzupełnieniem układu jest układ automatycznej synchronizacji.

Układ regulacji wzbudzenia powinien posiadać strukturę umożliwiającą odzwierciedlenie stosowanych obecnie układów regulacji przeznaczonych do współpracy ze statycznym układem wzbudzenia. Schemat ogólny struktury modelowanego układu pokazano na rys. 5.2/1. Synchronizator i łączniki zainstalowane w rozdzielnicy badawczej (pominięte na rysunku) powinny umożliwiać synchronizację przy dowolnych¹ warunkach synchronizacji, w tym również niepełnofazową.

¹ Np. w celu sprawdzenia zachowania się TG przy niespełnieniu jednego z warunków synchronizacji.



Rys. 5.2/1 Schemat ogólny układów TG1 i TG2 z zaznaczeniem układów regulacji, gdzie RG – regulator napięcia generatora, RT – regulator turbiny, RTr – regulator transformatora blokowego, TW – transformator wzbudzenia, UW – układ wzbudzenia, UW – układ wzbudzenia, SA – silnik asynchroniczny, G – generator synchroniczny.

5.2.2 Podstawowe parametry techniczne

W tablicach 5.2/1 - 5.2/3 zawarto podstawowe dane techniczne odpowiednio maszyny synchronicznej, silnika napędzającego oraz przemiennika częstotliwości.

Tablica 5.2/1 Parametry techniczne prądnicy synchronicznej.

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa, współczynnik mocy	200 kVA, $\cos(\varphi)_{ng}=0,85$
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V 50 Hz
3.	Liczba par biegunów	$p=2$
4.	Prędkość maksymalna	≥ 2000 obr/min
5.	Rodzaj pracy	ciągła
6.	Wykonanie mechaniczne	B3 (na łapach)
7.	Temperatura otoczenia, chłodzenie, stopień ochrony obudowy, poziom drgań i hałasu	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1
8.	Klasa izolacji	F lub H
9.	Czujnik temperatury uzwojeń	6 x PT100 (2 szt./fazę)
10.	Czujnik temperatury łożysk	2 x PT100 (1 szt./węzeł łożyskowy)
11.	Czujniki drgań	4 (2 szt./węzeł łożyskowy)

Silnik powinien być przystosowany do zasilania z przekształtnika oraz ma być wyposażony w izolowane wzmocnione łożyska z możliwością dosmarowania w czasie pracy. Silnik powinien być wyposażony w hamulec elektromagnetyczny. Podstawowe parametry techniczne silnika przedstawiono w tablicy tablicy 5.2/2. Do połączenia wałów maszyn należy zastosować sprzęgła:

- sztywne, bezluzowe i bezobsługowe,
- dostosowane do obrotów, mocy i momentu obrotowego obu maszyn,
- z możliwością pracy z udarowym momentem obrotowym $\geq 200\%$ momentu znamionowego,
- z możliwością kompensacji odchyłek kątowych $\geq 1^\circ$ oraz osiowych i promieniowych ≥ 2 mm.

Tablica 5.2/2 Parametry techniczne silnika asynchronicznego

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	250 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V 50 Hz
3.	Liczba par biegunów	p=2
4.	Prędkość maksymalna	≥ 2000 obr/min
5.	Sprawność	klasa IE2 wg IEC 60034-30
6.	Rodzaj pracy	ciągła
7.	Wykonanie mechaniczne	B3 (na łapach)
8.	Przebieżalność prądem	$\geq 2I_N - 2$ min
9.	Przebieżalność momentem	$\geq 1,5M_N - 20$ s
10.	Temperatura otoczenia, chłodzenie, stopień ochrony obudowy, poziom drgań i hałasu	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p.2.3.1
11.	Klasa izolacji	F lub H
12.	Czujnik temperatury uzwojeń	6 x PT100 (2 szt./fazę)
13.	Czujnik temperatury łożysk	2 x PT100 (1 szt./węzeł łożyskowy)
14.	Czujniki drgań	4 (2 szt./węzeł łożyskowy)
15.	Czujnik położenia wału	enkoder inkrementalny optoelektroniczny ≥ 2000 imp./obrót

Przebieżalność częstotliwości powinien zapewniać właściwości regulacyjne nie gorsze niż wyspecyfikowane w tablicy 5.2/3.

Tablica 5.2/3 Parametry techniczne przebieżalności

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	250 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V $\pm 10\%$ 50 Hz
3.	Przebieżalność	$I_{n(max)} \geq 2 I_n$ przez 3 minuty
4.	Sprawność	$\geq 89\%$
5.	Tolerancja napięcia wyjściowego: a) statyczna b) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 100% - 0%) c) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 50% - 0%)	$\pm 1\%$ $\pm 2\%$ $\pm 1,5\%$
6.	THD napięcia wyjściowego dla 100% obciążenia liniowego	$\leq 2\%$
7.	Temperatura otoczenia, chłodzenie i stopień ochrony obudowy	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p.2.3.1

Przekształtnik powinien być dostarczony ze wszystkimi niezbędnymi do działania filtrami.

Transformator blokowy z regulatorem zaczeń powinien mieć następujące parametry:

- typ: suchy żywiczny z
- napięcie znamionowe: 400 V/400 V
- moc znamionowa: 250 kVA
- zakres regulacji podobciążeniowej: $\pm 15\%/\pm 10$ st
- grupa połączeń: Dyn
- przebieżalność zaczeń: podobciążeniowy energoelektroniczny

- regulator napięcia: praca według kryterium napięciowego, numeru zacze­pu; zwłoka zależna; wymagana możliwość zdalnej regulacji za pośrednictwem systemu sterowania i komunikacji.

5.2.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Wymagane jest ponadto spełnienie następujących wymagań dodatkowych:

- Modele turbiny realizowane przez napęd silnika asynchronicznego powinny odpowiadać opisowi zawartemu w punkcie 7.1: *Algorytmy regulacji i modele elementów turbozespołów TG1 i TG2*
- Regulator napięcia transformatora blokowego może być wykonany jako część składowa przełącznika zacze­pów.
- Dane przełącznika zacze­pów:
 - liczba zacze­pów: dostosowana do transformatora,
 - nastawialny czas przełączania między dowolnymi zacze­pami: zdalnie i lokalnie w zakresie 0,5..30 sekund
- Blokady
 - podnapięciowa 50% ... 150% U_n
 - nadnapięciowa 50% ... 150% U_n
 - przeciążeniowa 50% ... 110% S_n
 - od skrajnego zacze­pu
- Dane regulacji:
 - napięcie 400 V
 - opóźnienie regulacji: 0 s ... 99 minut
 - typ regulacji automatycznej: opóźnienie regulacji niezależne, zależne, stały zacze­p
- Algorytm sterowania powinien umożliwiać sterowanie typu podstawowego:
 - góra/dół – ręczne/zdalne przełączanie o jeden zacze­p w górę lub jeden zacze­p w dół pełnym zakresie,
 - skok – ręczne/zdalne zadanie dowolnego numeru zacze­pu,
 - automatyczna regulacja napięcia ze strefą nieczułości,
 - poprawna praca w zakresie częstotliwości (45 – 55) Hz oraz napięcia $(0,4 – 1,4) \cdot U_n$,
 - identyfikacja numeru zacze­pu,
 - zamiana numeru zacze­pu z regulatora zewnętrznego typu góra/dół,
 - zmiana dowolnego numeru zacze­pu z regulatora zewnętrznego,
 - zmiana wartości zadanej i strefy nieczułości z regulatora zewnętrznego,
 - zliczanie liczby przełączeń zacze­pów transformatora wywołanych pracą regulatora wg przyjętego interwału czasowego,
 - oddziaływanie na urządzenia zewnętrzne np. baterię kondensatorów.

5.2.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Dla nadrzędnego systemu sterowanie i komunikacji powinny być dostępne następujące wielkości pomiarowe. Pomiary typu RMS:

- pomiar po obu stronach transformatora: dwóch napięć międzyprzewodowych oraz prądu w jednej z faz (przekładniki napięciowe 400 V/100 V oraz przekładniki prądowe 50 A/1 A)
- dla generatora pomiar: napięcia, prądu, częstotliwości, prędkości obrotowej oraz mocy czynnej i biernej.

Wymagana jest rejestracja i sterowanie dla następujących wielkości:

- Wielkości związane z regulatorem napięcia generatora:
 - Wartość napięcia generatora U_g

- Wartość prądu generatora I_g
 - Wartość prądu wzbudzenia I_f
 - Wartość napięcia wzbudzenia E_f
 - Wartość mocy czynnej generatora P_g
 - Wartość mocy biernej generatora Q_g
 - Wartość prędkości generatora ω_g
 - Wartość maksymalnego prądu generatora I_{gmax}
 - Wartość maksymalnego prądu wirnika I_{fmax}
 - Wartość minimalnego prądu wirnika I_{fmin}
 - Wartość zadana napięcia generatora
 - Wartość sygnału ogranicznika kąta mocy – OKM
 - Wartość sygnału ogranicznika prądu stojana – OPS
 - Wartość sygnału stabilizatora systemowego – PSS
 - Wartość sygnału ogranicznika prądu wirnika – OPW
 - Wartość sygnału ogranicznika minimalnego prądu wzbudzenia – OPWM
 - Wartość sygnału ogranicznika napięcia maksymalnego – OUMAX
 - Wartość sygnału ogranicznika indukcji – OUF
- Wielkości związane z regulatorem turbiny wraz z modelem turbiny:
 - Wartość mocy czynnej generatora P_g
 - Wartość zadana mocy czynnej generatora P_{gref}
 - Wartość prędkości generatora ω_g
 - Wartość zadana prędkości generatora ω_{gref}
 - próg górny ogranicznika prędkości kątowej działającego na wytrząsk w_{grmax}
 - próg dolny ogranicznika prędkości kątowej działającego na wytrząsk w_{grmin}
 - sygnał ciśnienia pary świeżej p_1
 - sygnał wyjściowy regulatora kotła Y_{RK}
 - sygnał zadanego ciśnienia pary świeżej p_{1n}
 - wartość zadana ciśnienia pary świeżej p_{1ref} ,
 - strumień pary przepływający przez stację redukcyjno schładzającą M_{SR}
 - sygnał ograniczający stopień otwarcia zaworów regulacyjnych turbiny Y_{gc}
 - sygnał regulatora turbiny (wynik realizacji funkcji $F(\bullet)$)
 - sygnał pochodzący od regulatora proporcjonalnego RO2
 - sygnał "poil"
 - sygnał modelujący działanie zaworów intercepcyjnych
 - sygnały z poszczególnych upustów turbiny (odpowiednio za blokami K1 – K8)
 - Wielkości związane z regulatorem transformatora blokowego:
 - zdalny odczyt parametrów pracy transformatora (stan urządzenia, pomiary),
 - zliczanie liczby przełączeń zaczepek transformatora wywołanych pracą regulatora oraz rejestracja dobowych liczb przełączeń
 - rejestracja przebiegu pracy regulatora przez zapis wartości chwilowych napięć, prądów, mocy, a także numeru zaczepek, numeru strefy czasowej oraz przez rejestrację zmian wartości sygnałów dwustanowych sygnalizacji i błędów.

5.3 Generator wiatrowy asynchroniczny dwustronnie zasilany WG2

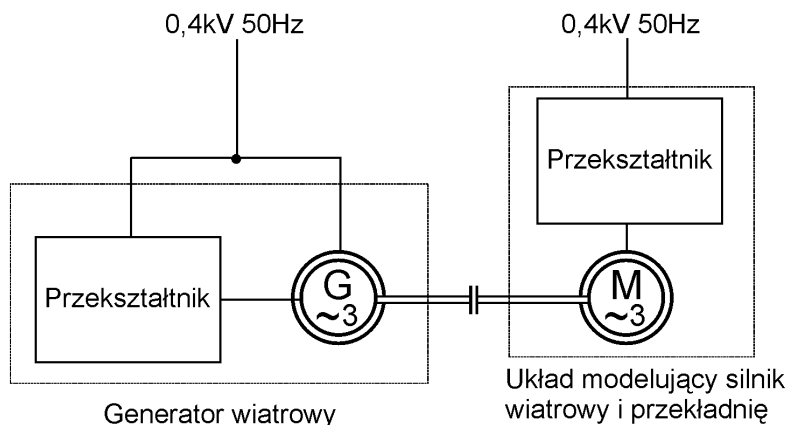
Zawartość dokumentu:

5.3.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.3.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.3.3	DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	4
5.3.4	WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	5
5.3.5	WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	8
5.3.6	SZCZEGÓLNE WYMAGANIA ODBIORU URZĄDZENIA	8

5.3.1 Charakterystyka funkcjonalna

Urządzenie WG2 jest jednostką wytwórczą, która emuluje działanie rzeczywistej elektrowni wiatrowej z generatorem asynchronicznym pierścieniowym – *maszyną dwustronnie zasilaną* (MDZ). W układzie WG2 rzeczywisty silnik wiatrowy zastąpiony został napędem elektrycznym z *silnikiem asynchronicznym klatkowym* (SAK). Sterowanie SAK jest realizowane tak, że naśladowane są właściwości wiatru, silnika wiatrowego oraz układu mechanicznego elektrowni.

Schemat funkcjonalny jednostki wytwórczej WG2 przedstawiony został na rys. 5.3/1.



Rys. 5.3/1 Schemat funkcjonalny jednostki wytwórczej WG2

Generator MDZ jest maszyną szybkoobrotową wymagającą w rzeczywistej elektrowni wiatrowej stosowania przekładni mechanicznej pomiędzy silnikiem wiatrowym a generatorem. Ponieważ w urządzeniu WG2 zamiast rzeczywistego silnika wiatrowego zastosowano szybkoobrotowy SAK, to w WG2 przekładnia mechaniczna nie jest stosowana. Obie maszyny, tj. MDZ i SAK, są zatem w układzie WG2 sprzężone mechanicznie bezpośrednio (bez przekładni).

Generator MDZ wykonany jest tak, że stojan i wirnik są uzwojone, a na wale wirnika umieszczone są pierścienie ślizgowe. W obwód wirnika włączony jest dwukierunkowy przekształtnik energoelektroniczny oraz filtr sieciowy. Zaciski wyjściowe obwodu: wirnik–przekształtnik–filtr połączone są z zaciskami stojana MDZ. Zaciski wspólne stojana i wirnika łączone są do sieci elektroenergetycznej laboratorium LINTE².

Działanie WG2 powinno umożliwiać pracę w następujących trybach:

1. **Praca w systemie elektroenergetycznym.** W tym trybie energia wytworzona w generatorze MDZ ma być przekazywana do sieci elektrycznej laboratorium. Układ regulacji MDZ ma umożliwiać zadawanie mocy czynnej i biernej przy zmiennych obrotach wału maszyny w zakresie prędkości podsynchronicznych i nadsynchronicznych. Sieć elektryczna może być:
 - siecią sztywną, tj. napięcie i częstotliwość sieci nie zmieniają się,
 - siecią miękką, w której napięcie i częstotliwość sieci mogą ulegać zmianie,
2. **Praca autonomiczna.** W tym trybie energia wytworzona w generatorze MDZ ma być przekazywana na wydzielony odbiornik/odbiorniki dołączone do MDZ. Układ regulacji MDZ ma umożliwiać zadawanie amplitudy i częstotliwości napięcia wytwarzanego w generatorze MDZ.

Silnik SAK zasilany jest z przekształtnika energoelektronicznego, którego układ sterowania pozwala na emulowanie zjawisk związanych z wiatrem, silnikiem wiatrowym oraz układem mechanicznym elektrowni wraz z przekładnią. Napęd SAK pracuje w trybie regulacji momentu elektromagnetycznego lub regulacji prędkości obrotowej silnika.

Działanie dwukierunkowego przekształtnika SAK zapewnia:

- możliwość hamowania SAK z odzyskiem energii do sieci
- uzyskanie sinusoidalnych prądów zasilania przekształtnika SAK przy jednostkowym współczynniku mocy.

W układzie napędowym SAK emulowane są zjawiska takie jak:

- podmuchy wiatru o różnej sile i szybkości zmian oraz zmiennej długości trwania dla warunków normalnych i ekstremalnych
- zmiana kierunku wiatru
- kołysania mechaniczne własne wynikające z asymetrii koła wiatrowego, przejścia łopat przed wieżą oraz elastyczności łopat
- drgania przekładni mechanicznej
- uszkodzenia przekładni mechanicznej, m.in. wyłamanie zębów kół.

Nadrzędny układ sterowania WG2 zapewnia współpracę obu układów maszynowych w zakresie sterowania i wymiany danych zgodnie z wymaganiami ogólnymi dla urządzeń instalacji badawczej LINTE².

Wały obu maszyn są połączone sprzęgłem.

5.3.2 Podstawowe parametry techniczne

Maszyna asynchroniczna pierścieniowa MDZ powinna być zaprojektowana do pracy generatorowej.

Wymagane podstawowe parametry techniczne mikroturbiny przedstawiono w tabelicy 5.3/1.

Tablica 5.3/1 Parametry techniczne generatora MDZ

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	100kVA / 85 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V 50 Hz
3.	Prędkość synchroniczna	1500 obr/min
4.	Sprawność	≥ 80%,
5.	Czujnik położenia wału	enkoder absolutny (obrotowo-kodowy) - optoelektroniczny, rozdzielczość ≥ 20 bitów
6.	Czujnik temperatury uzwojeń	6 x PT100

7.	Rodzaj pracy	ciągła
8.	Temperatura otoczenia, chłodzenie, stopień ochrony obudowy, poziom drgań i hałasu	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1
9.	Klasa izolacji	F lub H
10.	Czujnik temperatury łożysk	2 x PT100 (1 szt./węzeł łożyskowy)

Generator powinien być wyposażony w izolowane łożyska z możliwością ich dosmarowania w czasie pracy.

Podstawowe parametry techniczne silnika klatkowego SAK przedstawiono w tabelicy 5.3/2.

Tablica 5.3/2 Parametry techniczne silnika SAK

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	150 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V 50 Hz
3.	Prędkość synchroniczna	1500obr/min
4.	Sprawność	≥ 80%, klasa EFF1 lub EFF2
5.	Czujnik temperatury uzwojeń	6 x PT100
6.	Rodzaj pracy	Ciągła
7.	Temperatura otoczenia, chłodzenie, stopień ochrony obudowy, poziom drgań i hałasu	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1
8.	Klasa izolacji	F lub H
9.	Czujnik temperatury łożysk	2 x PT100 (1 szt./węzeł łożyskowy)

Silnik SAK powinien być wyposażony w izolowane łożyska z możliwością ich dosmarowania w czasie pracy.

Przekształtnik generatora MDZ powinien być przekształtnikiem dwukierunkowym, wykonanym w technologii tranzystorowej IGBT.

Podstawowe parametry techniczne przekształtnika generatora MDZ przedstawiono w tabelicy 5.3/3.

Tablica 5.3/3 Parametry techniczne przekształtnika generatora MDZ

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	≥ 50% mocy znamionowej generatora MDZ
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V 50 Hz
3.	Zakres zmian napięcia wyjściowego	1,2-0,4 U_n
4.	Zakres częstotliwości pracy	40 Hz – 65 Hz
5.	Przeciążalność	$I_{n(max)} \geq 2 I_n$ przez 3 minuty
6.	Sprawność	≥ 80%
7.	Dokładność napięcia wyjściowego:	
	a) statyczna	± 1%
	b) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 100% - 0%)	± 2%
	c) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 50% - 0%)	± 1,5%
8.	Zawartość harmonicznych	≤ 5%
9.	Temperatura otoczenia, chłodzenie i stopień ochrony obudowy	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1

Przekształtnik MDZ ma być wyposażony we wszystkie niezbędne do działania filtry.

Dwukierunkowy przekształtnik do silnika napędowego SAK ma być wykonany w technologii tranzystorowej IGBT. Należy zastosować metodę sterowania wektorowego lub inną o nie gorszych właściwościach.

Podstawowe parametry przekształtnika SAK przedstawiono w tablicy 5.3/4.

Tablica 5.3/4 Parametry techniczne przekształtnika SAK

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	150 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V 50 Hz $\pm 10\%$
3.	Przebieżalność	$I_{n(max)} \geq 2 I_n$ przez 3 minuty
4.	Współczynnik mocy	$\geq 0,88$
5.	Sprawność	$\geq 80\%$
6.	Tolerancja napięcia wyjściowego:	
	a) statyczna	$\pm 1\%$
	b) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 100% - 0%)	$\pm 2\%$
	c) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 50% - 0%)	$\pm 1,5\%$
7.	Zawartość harmonicznych	$\leq 5\%$
8.	Temperatura otoczenia, chłodzenie i stopień ochrony	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1

Przekształtnik silnika napędowego SAK powinien być wyposażony we wszystkie niezbędne do działania filtry.

Do połączenia wałów obu maszyn należy zastosować sprzęgło:

- sztywne, bezluzowe i bezobsługowe,
- dostosowane do obrotów, mocy i momentu obrotowego obu maszyn,
- z możliwością pracy z udarowym momentem obrotowym $\geq 200\%$ momentu znamionowego,
- z możliwością kompensacji odchyłek kątowych $\geq 1^\circ$ oraz osiowych i promieniowych ≥ 2 mm.

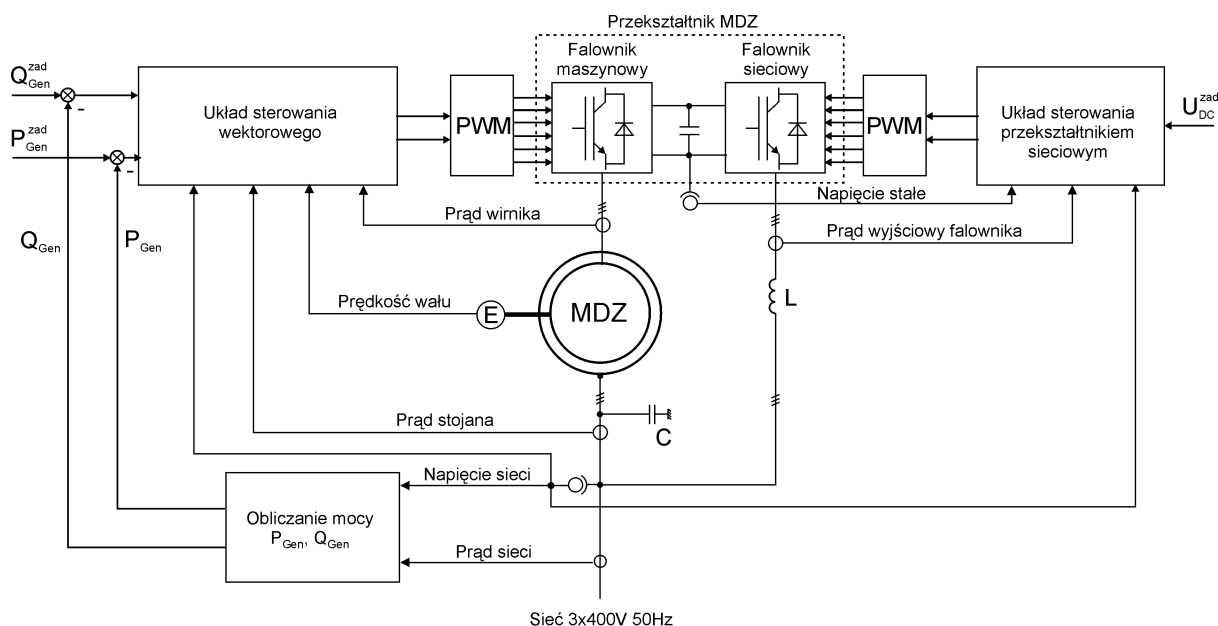
5.3.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Układ napędowy SAK

Działanie układu napędowego SAK, emulujące właściwości rzeczywistej elektrowni wiatrowej jest określone przez zamawiającego w postaci opisu funkcjonalnego, charakterystyk oraz zależności matematycznych zamieszczonych w punkcie 7.2 Model turbiny wiatrowej dla WG1 i WG2.

Układ napędowy MDZ

Podstawowa struktura sterowania przedstawiona została na rys. 5.3/2.



Rys. 5.3/2. Podstawowa struktura sterowania wektorowego MDZ

Układ sterowania generatora MDZ ma zapewniać stabilną pracę układu przy spełnieniu parametrów przedstawionych w tabelicy 5.3/5.

Tabela 5.3/5 Zakresy dopuszczalnych zmian wielkości szczególnie istotnych w procesie sterowania MDZ

Lp.	Wielkość	Wymagany zakres zmian
1.	Prędkość obrotowa silnika napędzającego generator MDZ	nie mniejszy niż od 50% do 150% prędkości synchronicznej
2.	Częstotliwość napięcia sieci, do której włączony jest generator MDZ	nie mniejszy niż od 25 Hz do 75 Hz
3.	Amplituda napięcia sieci, do której włączony jest generator MDZ	nie mniejszy niż od 50% do 120% napięcia znamionowego generatora

Przy pracy MDZ w trybie autonomicznym samowzbudzenie maszyny powinno nastąpić automatycznie przez dołączenie do zacisków stojana dedykowanej baterii kondensatorów. Po wzbudzeniu maszyny i uzyskaniu stabilnej pracy bateria ma być odłączana automatycznie.

Dopuszczalne jest aby w urządzeniu WG2 zastosować transformator trójfazowy o przekładni 1:1 włączony szeregowo na wyjściu generatora MDZ. Moź transformatora ma być odpowiednia do mocy MDZ.

5.3.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Dla nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji laboratorium LINTE² mają być dostępne wielkości i parametry urządzenia WG2, a w szczególności:

- moc czynna i bierna wytwarzana przez MDZ
- napięcie (moduł, częstotliwość) wytwarzane przez MDZ
- prądy i napięcia stojana MDZ
- napięcie i częstotliwość sieci EE
- współczynnik mocy w miejscu podłączenia WG2 do instalacji LINTE²
- prądy i napięcia sieci EE w miejscu podłączenia WG2 do instalacji LINTE²

- prędkość obrotowa wału MDZ
- prądy płynące w obwodzie pomiędzy filtrem LC a przekształtnikiem MDZ
- napięcie w obwodzie pośredniczącym przekształtnika MDZ.

Wielkości elektryczne mają być dostępne jako wartości chwilowe oraz skuteczne i średnie liczone za okres napięcia wyjściowego generatora. Minimalna częstotliwość próbkowania sygnałów elektrycznych ma być nie mniejsza niż częstotliwość pracy modulatora odpowiedniego przekształtnika. Sygnały elektryczne mają być mierzone, przy wykorzystaniu przetworników analogowo-cyfrowych o rozdzielczości nie mniejszej niż 12 bitów.

W nadrzędnym układzie sterowania laboratorium wielkości mierzone mają być odświeżane z częstotliwością nie mniejszą niż 1 Hz.

Wykonawca powinien zapewnić możliwość pracy układu elektrowni w trybie automatycznym i trybie sterowania ręcznego przez operatora.

W trybie automatycznym układ regulacji powinien działać tak, aby elektrownia wytwarzała maksymalną moc możliwą do uzyskania w aktualnych emulowanych warunkach wiatrowych.

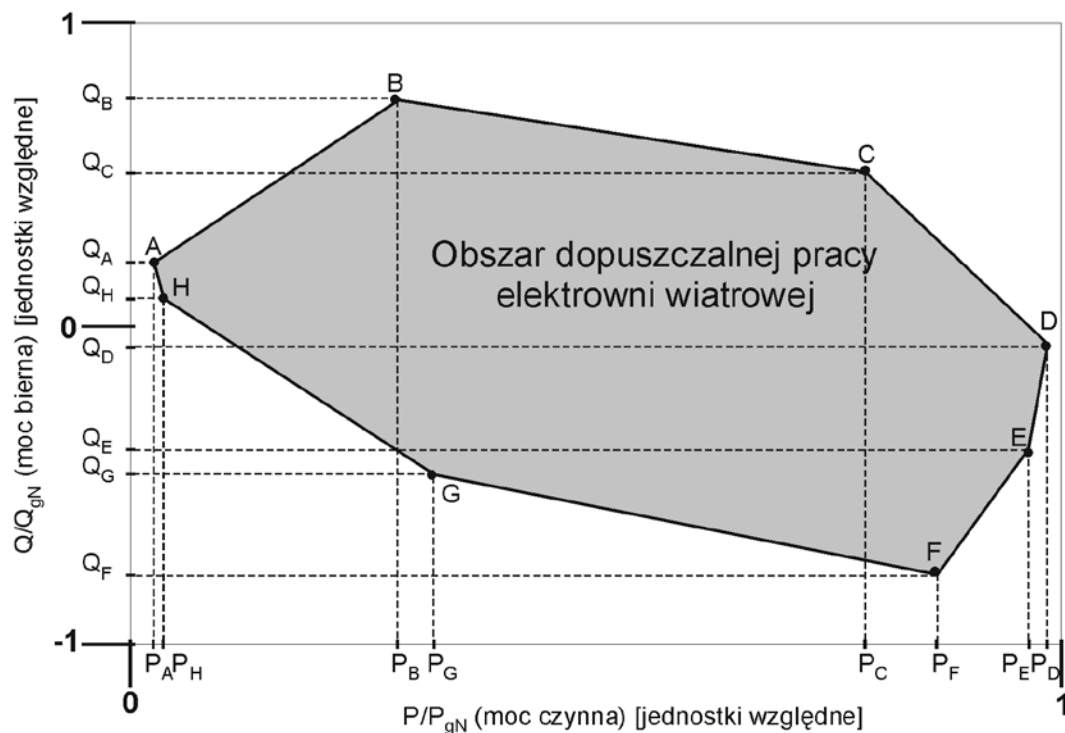
Użytkownik powinien mieć możliwość ustawienia ograniczenia maksymalnej mocy wytwarzanej w elektrowni. Wartość ograniczenia powinna być ustawiana:

- jako stała z możliwością ręcznej zmiany w trakcie testów,
- jako zadany przebieg czasowy.

Dostarczony przez Wykonawcę algorytm regulacji nadrzędnej powinien umożliwiać niezależne zadawanie przez użytkownika wielkości takich jak:

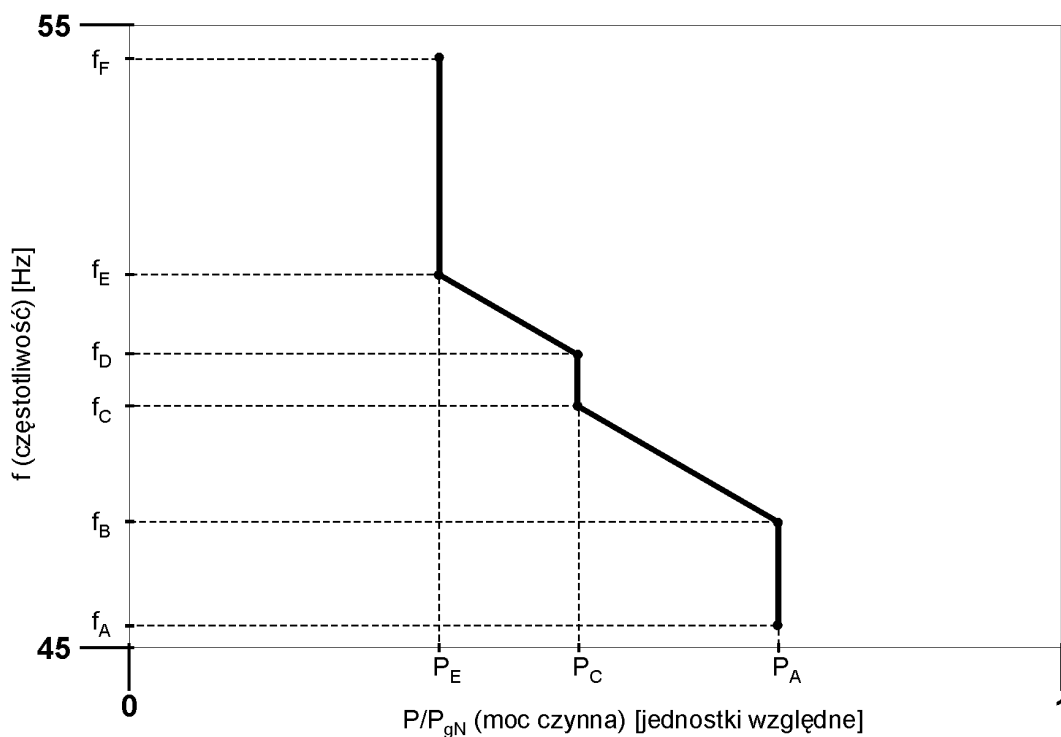
- generowana moc czynna
- generowana moc bierna
- napięcie na zaciskach wyjściowych elektrowni (moduł i częstotliwość)
- współczynnika mocy na zaciskach wyjściowych elektrowni
- maksymalny czas przełączania związany z przejściem od jednego skrajnego zaczełu do drugiego skrajnego – nie większy od 0,5s.

Algorytm regulacji nadrzędnej powinien ponadto umożliwiać ustawienie przez użytkownika obszaru dopuszczalnych stanów pracy elektrowni. Obszar ten powinien być ustawiany za pomocą programowanych parametrów w układzie współrzędnych Q-P, tak jak przedstawiono na rys. 5.3/3.



Rys. 5.3/3 Obszar dopuszczalnych stanów pracy elektrowni wiatrowej – konfigurowany za pomocą współrzędnych punktów A..H

Wykonawca powinien zapewnić również możliwość włączenia do algorytmu sterowania elektrowni procedury regulacji pierwotnej zapewniającej kształtowanie charakterystyki statycznej turbiny wiatrowej w sposób pokazany na rys. 5.3/4.



Rys. 5.3/4. Charakterystyka układu regulacji elektrowni wiatrowej – konfigurowana za pomocą współrzędnych punktów A..F

Przy regulacji pierwotnej zakres minimalnej i maksymalnej częstotliwości powinien być nie mniejszy niż 55..45 Hz.

Czas zwłoki systemu komunikacji po zmianie wartości zadanej ma być nie mniejszy niż 1 s.

Struktura sterowania MDZ powinna zapewniać możliwość pracy WG2 w sposób zgodny z aktualną „Instrukcją ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej” Polskich Sieci Elektroenergetycznych PSE-Operator S.A. dla elektrowni wiatrowych dołączonych do sieci SN.

5.3.5 Wymagania budowlane i montażowe

1. Wymiary urządzenia WG2 nie mogą być większe niż 5,5 m x 2,8 m x 2,2 m (długość x szerokość x wysokość).
2. Masa urządzenia WG2 nie może być większa niż 3500 kg.

5.3.6 Szczególne wymagania odbioru urządzenia

Urządzenie WG2 musi być wykonane zgodnie z wymaganiami i założeniami technicznymi przedstawionymi w niniejszej specyfikacji. Zamawiający może żądać od Wykonawcy przeprowadzenia testów potwierdzających wymagania i założenia techniczne. Ponadto przy odbiorze urządzenia Zamawiający będzie żądał od Wykonawcy przeprowadzenia opisanych dalej testów.

Testy będą przeprowadzane przy pracy MDZ w trybach autonomicznym oraz współpracy z systemem elektroenergetycznym SEE.

W trybie pracy autonomicznej układ połączeń skonfigurować tak, aby była możliwość obciążenia generatora MDZ jednym z odbiorników energoelektronicznych Load1..Load3 lub odbiornikiem stratnym Load4. Wybrany odbiornik należy podłączyć do urządzenia WG2 za pomocą odpowiedniej konfiguracji łączników i szyn rozdzielni badawczej.

W trybie współpracy z SEE układ skonfigurować tak, aby połączyć generator MDZ bezpośrednio lub przez jeden z modeli linii Line1..Line4 z siecią elektroenergetyczną laboratorium LINTE² lub jednym z turbogeneratorów TG1..TG2.

Testy polegają na sprawdzeniu działania układu WG2 w pełnym zakresie obciążeń mocami czynną i bierną, przy zadawaniu amplitudy i częstotliwości napięcia stojana oraz prędkości wału generatora MDZ. Wielkości te mogą być stałe lub zmieniane przez użytkownika w czasie testów.

Należy zapewnić stabilną pracę WG2 oraz prawidłową regulację statyczną i dynamiczną zadawanych wielkości. Szczególnie istotne wskaźniki jakości regulacji podano w tablicy 5.3/6.

Tablica 5.3/6 Wskaźniki jakości regulacji szczególnie istotne w procesie sterowania MDZ

Lp.	Wskaźnik jakości regulacji	Wymagana wartość
1.	Czas regulacji	do 1 s
2.	Przeregulowanie	do 3% sygnału zadanego
3.	Dokładność regulacji	do 1%

Podczas testów mają być rejestrowane podstawowe wielkości dla WG2 a w szczególności przebiegi:

- zadanych wielkości,
- napięcia i prądu stojana i wirnika generatora MDZ,
- częstotliwości napięć stojana i wirnika,
- moce czynna i bierna stojana i wirnika generatora MDZ,
- prędkość wału generatora MDZ,
- momentu na wale generatora MDZ,

Test przełączenia EW z pracy w systemie SEE do pracy na sieć autonomiczną

W teście należy początkowo skonfigurować układ tak aby EW pracowała w SEE. Do stojana generatora MDZ podłączyć jeden z odbiorników. Ma być możliwość odłączenia MDZ i odbiornika od SEE.

Test przeprowadzić dla warunków w sieci autonomicznej:

- $P_{load}=P_{ewN}$, $Q_{load}=0$, $U_g=U_{gN}$, $f_g=50$ Hz,
- $P_{load}=P_{ewN}$, $Q_{load}=Q_{ewN(ind)}$, $U_g=U_{gN}$, $f_g=50$ Hz,
- $P_{load}=P_{ewN}$, $Q_{load}=Q_{ewN(poj)}$, $U_g=U_{gN}$, $f_g=50$ Hz.

gdzie P_{ewN} i Q_{ewN} są mocami znamionowymi a U_{gN} jest napięciem znamionowym generatora MDZ.

Odłączenie wydzielonego układu WG2 z odbiornikiem od systemu SEE zrealizować za pomocą jednego ze sterowanych wyłączników rozdzielni badawczej. Przy przejściu na sieć autonomiczną zarejestrować istotne przebiegi potwierdzające prawidłową jakość regulacji statycznej i dynamicznej oraz stabilną pracę układu.

5.4 Generator wiatrowy synchroniczny WG1

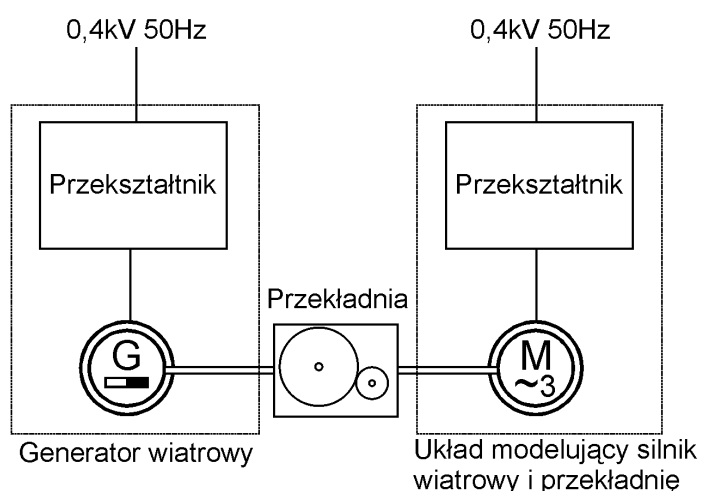
Zawartość dokumentu:

5.4.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.4.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.4.3	DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	4
5.4.4	WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	5
5.4.5	WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	7
5.4.6	SZCZEGÓLNE WYMAGANIA ODBIORU URZĄDZENIA	7

5.4.1 Charakterystyka funkcjonalna

Urządzenie WG1 jest jednostką wytwórczą, która emuluje działanie rzeczywistej elektrowni wiatrowej z wielobiegunowym generatorem synchronicznym ze wzbudzeniem z magnesami trwałymi (*ang. Permanent Magnet Synchronous Generator - PMSG*). Generator PMSG to maszyna wolnoobrotowa, której wał jest w rzeczywistej elektrowni sprzężony bezpośrednio z wałem turbiny wiatrowej. W urządzeniu WG1 zamiast rzeczywistego silnika wiatrowego zastosowano napęd elektryczny z *silnikiem asynchronicznym klatkowym (SAK)*. Sterowanie silnikiem SAK realizowane jest tak, że naśladowane są właściwości wiatru, silnika wiatrowego oraz układu mechanicznego elektrowni. Z uwagi na zastosowanie szybkoobrotowego SAK w elektrowni WG1 zastosowano przekładnię mechaniczną dostosowującą wysokie obroty SAK do niskich obrotów PMSG.

Schemat funkcjonalny układu badawczego elektrowni wiatrowej WG1 przedstawiono na rys. 5.4/1.



Rys. 5.4/1 Schemat funkcjonalny jednostki wytwórczej WG1

Stojan PMSG połączony jest z dwukierunkowym przetwornikiem tranzystorowym, który może być podłączony bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej laboratorium LINTE².

Silnik SAK zasilany jest z przetwornika energoelektronicznego, którego układ sterowania oraz oprogramowanie pozwala na emulowanie zjawisk związanych z wiatrem, silnikiem wiatrowym oraz

układem mechanicznym elektrowni. Układ napędowy SAK pracuje w trybie regulacji momentu elektromagnetycznego silnika lub regulacji prędkości obrotowej.

Działanie dwukierunkowego przekształtnika SAK zapewnia:

- możliwość hamowania SAK z odzyskiem energii do sieci
- uzyskanie sinusoidalnych prądów zasilania przekształtnika SAK przy jednostkowym współczynniku mocy.

W układzie napędowym z SAK emulowane są zjawiska takie jak:

- podmuchy wiatru o różnej sile i szybkości zmian oraz zmiennej długości trwania dla warunków normalnych i ekstremalnych
- zmiana kierunku wiatru
- przejścia łopat przed wieżą
- bezwładność turbiny wiatrowej.

Nadrzędny układ sterowania WG1 zapewnia współpracę obu układów maszynowych w zakresie sterowania i wymiany danych zgodnie z wymaganiami ogólnymi dla urządzeń instalacji badawczej LINTE².

5.4.2 Podstawowe parametry techniczne

Podstawowe parametry techniczne generatora PMSG turbiny wiatrowej WG1 przedstawiono w tablicy 5.4/1.

Tablica 5.4/1 Parametry techniczne generatora PMSG

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	100kVA / 85 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V 50 Hz
3.	Prędkość synchroniczna	150 ... 300 obr/min
4.	Sprawność	≥ 90%,
5.	Czujnik położenia wału	enkoder absolutny (obrotowo-kodowy) - optoelektroniczny, rozdzielczość ≥ 20 bitów
6.	Czujnik temperatury uzwojeń	6 x PT100
7.	Rodzaj pracy	ciągła
8.	Temperatura otoczenia, chłodzenie, stopień ochrony obudowy, poziom drgań i hałasu	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1
9.	Klasa izolacji	F lub H
10.	Czujnik temperatury łożysk	2 x PT100 (1 szt./węzeł łożyskowy)

Generator powinien być wyposażony w izolowane łożyska z możliwością ich dosmarowania w czasie pracy.

Podstawowe parametry techniczne silnika klatkowego SAK przedstawiono w tablicy 5.4/2.

Tablica 5.4/2 Parametry techniczne silnika SAK

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	150 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V 50 Hz
3.	Prędkość synchroniczna	1500 obr/min
4.	Sprawność	≥ 80%, klasa EFF1 lub EFF2
5.	Czujnik temperatury uzwojeń	6 x PT100
6.	Rodzaj pracy	Ciągła

7.	Temperatura otoczenia, chłodzenie, stopień ochrony obudowy, poziom drgań i hałasu	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1
8.	Klasa izolacji	F lub H
9.	Czujnik temperatury łożysk	2 x PT100 (1 szt./węzeł łożyskowy)
12.	Czujnik prędkości kątowej	enkoder inkrementalny optoelektroniczny, ≥ 4000 impulsów/obrót

Silnik powinien być wyposażony w izolowane łożyska z możliwością ich dosmarowania w czasie pracy.

Przekształtnik generatora PMSG powinien być układem dwukierunkowym, wykonanym w technologii tranzystorowej IGBT.

Podstawowe parametry techniczne przekształtnika generatora PMSG przedstawiono w tablicy 5.4/3.

Tablica 5.4/3 Parametry techniczne przekształtnika generatora PMSG

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	85 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V 50 Hz
3.	Zakres zmian napięcia wyjściowego	1,2-0,4 U_n
5.	Zakres częstotliwości pracy	40 Hz – 65Hz
5.	Przeciążalność	$I_{n(max)} \geq 2 I_n$ przez 3 minuty
6.	Sprawność	$\geq 80\%$
5.	Tolerancja napięcia wyjściowego: a) statyczna b) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 100% - 0%) c) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 50% - 0%)	$\pm 1\%$ $\pm 2\%$ $\pm 1,5\%$
6.	Zawartość harmoniczych	$\leq 5\%$
7.	Temperatura otoczenia, chłodzenie i stopień ochrony obudowy	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1

Przekształtnik generatora PMSG powinien być wyposażony we wszystkie niezbędne do działania filtry.

Dwukierunkowy przekształtnik silnika SAK powinien być wykonany w technologii tranzystorowej IGBT. Należy zastosować metodę sterowania wektorowego lub inną o nie gorszych właściwościach.

Podstawowe parametry przekształtnika przedstawiono w tablicy 5.4/4.

Tablica 5.4/4 Parametry techniczne przekształtnika SAK

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	150 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V 50 Hz $\pm 10\%$
3.	Przeciążalność	$I_{n(max)} \geq 2 I_n$ przez 3 minuty
4.	Współczynnik mocy	$\geq 0,88$
5.	Sprawność	$\geq 80\%$
6.	Tolerancja napięcia wyjściowego: a) statyczna b) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 100% - 0%) c) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 50% - 0%)	$\pm 1\%$ $\pm 2\%$ $\pm 1,5\%$
7.	Zawartość harmoniczych	$\leq 5\%$

8.	Temperatura otoczenia, chłodzenie i stopień ochrony obudowy	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1
----	---	--

Przekształtnik silnika SAK ma być wyposażony we wszystkie niezbędne do działania filtry.

Parametry techniczne przekładni mechanicznej przedstawiono w tabelicy 5.4/5.

Tablica 5.4/5 Parametry techniczne przekładni mechanicznej

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Typ przekładni	zębata z zębami skośnymi lub planetarna
2.	Moc wejściowa	150 kW
3.	Znamionowy moment obrotowy T_N	5 kN lub więcej
	Udarowy moment obrotowy	$\geq 2 T_N$
4.	Prędkość obrotowa wałka wejściowego	znamionowa prędkość obrotowa SAK
5.	Przełożenie i gdzie: $i = n_{N\ SAK} / n_{N\ PMSG}$ gdzie $n_{N\ SAK}$ - prędkość obrotowa znamionowa SAK $n_{N\ PMSG}$ - prędkość obrotowa znamionowe PMSG	dopasowujące znamionową prędkość SAK do znamionowej prędkości PMSG
6.	Sprawność	$\geq 95\%$
7.	Temperatura otoczenia, chłodzenie, stopień ochrony obudowy, poziom drgań i hałasu	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1

Przekładnia powinna być wyposażona w czujnik poziomu oleju i czujnik temperatury oleju.

W przypadku konieczności zastosowania sprzęgła do połączenia wałów maszyn i przekładni należy zastosować sprzęgła:

- sztywne, bezluzowe i bezobsługowe,
- dostosowane do obrotów, mocy i momentu obrotowego obu maszyn,
- z możliwością pracy z udarowym momentem obrotowym $\geq 200\%$ momentu znamionowego,
- z możliwością kompensacji odchyłek kątowych $\geq 1^\circ$ oraz osiowych i promieniowych ≥ 2 mm.

5.4.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Układ napędowy SAK

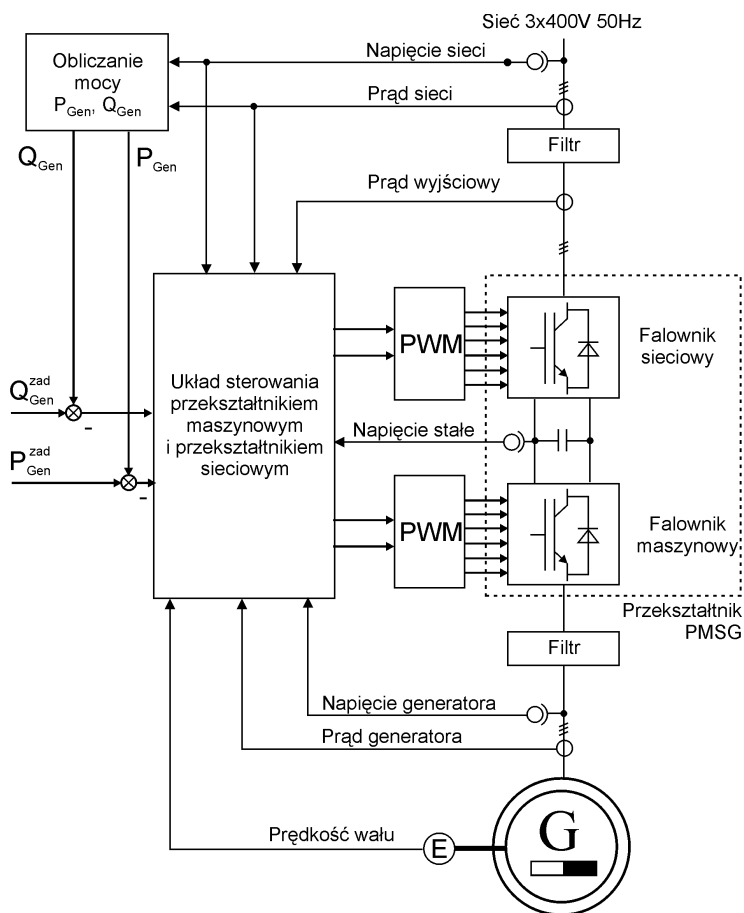
Działanie układu napędowego SAK emulujące właściwości rzeczywistej elektrowni wiatrowej jest określone przez zamawiającego w postaci opisu funkcjonalnego, charakterystyk oraz zależności matematycznych przedstawionych w punkcie 7.2 *Model turbiny wiatrowej dla WG1 i WG1*.

Układ napędowy PMSG

Działanie przekształtnika PMSG ma umożliwiać:

- przekazywanie energii ze stojana PMSG do sieci elektroenergetycznej laboratorium,
- zapewnienie sinusoidalnego kształtu prądów generatora,
- regulację napięcia w obwodzie pośredniczącym przekształtnika w sposób jak najbardziej niezależny od prędkości wału PMSG,
- w możliwie największym stopniu odsprężenie warunków pracy generatora od warunków sieci elektroenergetycznej.

Dostarczony przekształtnik PMSG powinien realizować metodę sterowania wektorowego lub inną o nie gorszych właściwościach. Zalecana struktura sterowania wektorowego przedstawiona została na rys. 5.4/2.



Rys. 5.4/2. Podstawowa struktura sterowania wektorowego PMSG

Wykonawca zobowiązany jest dostarczyć opis zastosowanej struktury sterowania PMSG.

Struktura sterowania PMSG powinna zapewniać możliwość pracy WG1 w sposób zgodny z aktualną „Instrukcją ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej” Polskich Sieci Elektroenergetycznych PSE-Operator S.A. dla elektrowni wiatrowych dołączonych do sieci SN.

5.4.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Dla nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji laboratorium LINTE² mają być dostępne wielkości i parametry układów sterowania PMSG oraz SAK, a w szczególności:

- moc czynna i bierna wytwarzana przez WG1
- prądy i napięcia stojana PMSG
- prądy i napięcia sieci EE w miejscu podłączenia WG1 do instalacji LINTE²
- prędkość obrotowa wału SAK
- prędkość obrotowa wału PMSG
- prądy płynące w obwodzie pomiędzy filtrem LC a przekształtnikiem PMSG
- napięcie w obwodzie pośredniczącym przekształtnika PMSG
- temperatura oleju przekładni.

Wielkości elektryczne mają być dostępne jako wartości chwilowe oraz skuteczne i średnie liczone za okres napięcia wyjściowego generatora. Minimalna częstotliwość próbkowania sygnałów elektrycznych ma być nie mniejsza niż częstotliwość pracy modulatora odpowiedniego przekształtnika. Sygnały elektryczne mają być mierzone, przy wykorzystaniu przetworników analogowo-cyfrowych o rozdzielczości nie mniejszej niż 12 bitów.

W nadrzędnym układzie sterowania laboratorium wielkości mierzone mają być odświeżane z częstotliwością nie mniejszą niż 1 Hz.

Wykonawca powinien zapewnić możliwość pracy układu elektrowni w trybie automatycznym i trybie sterowania ręcznego przez operatora.

W trybie automatycznym układ regulacji powinien działać tak, aby elektrownia wytwarzała maksymalną moc możliwą do uzyskania w aktualnych emulowanych warunkach wiatrowych.

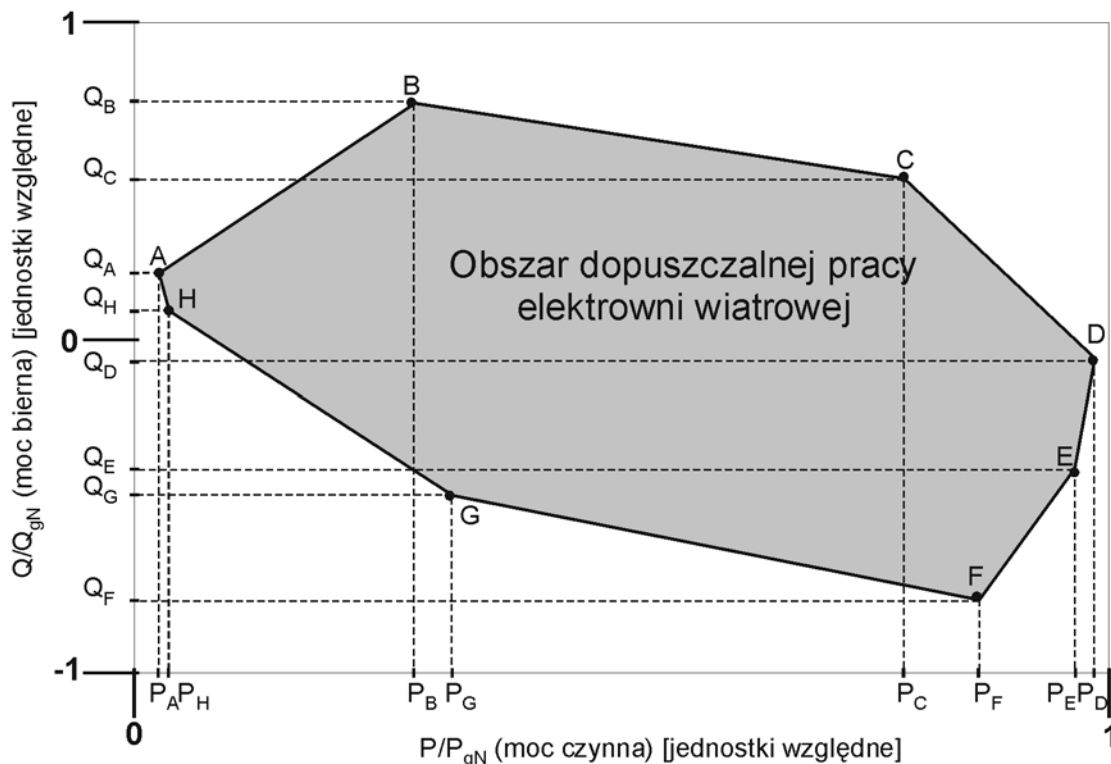
Użytkownik ma mieć możliwość ustawienia ograniczenia maksymalnej mocy wytwarzanej w elektrowni. Wartość ograniczenia ma być ustawiana:

- jako stała z możliwością ręcznej zmiany w trakcie testów
- jako zadany przebieg czasowy.

Dostarczony przez Wykonawcę algorytm regulacji nadrzędnej powinien umożliwiać niezależne zadawanie przez użytkownika wielkości takich jak:

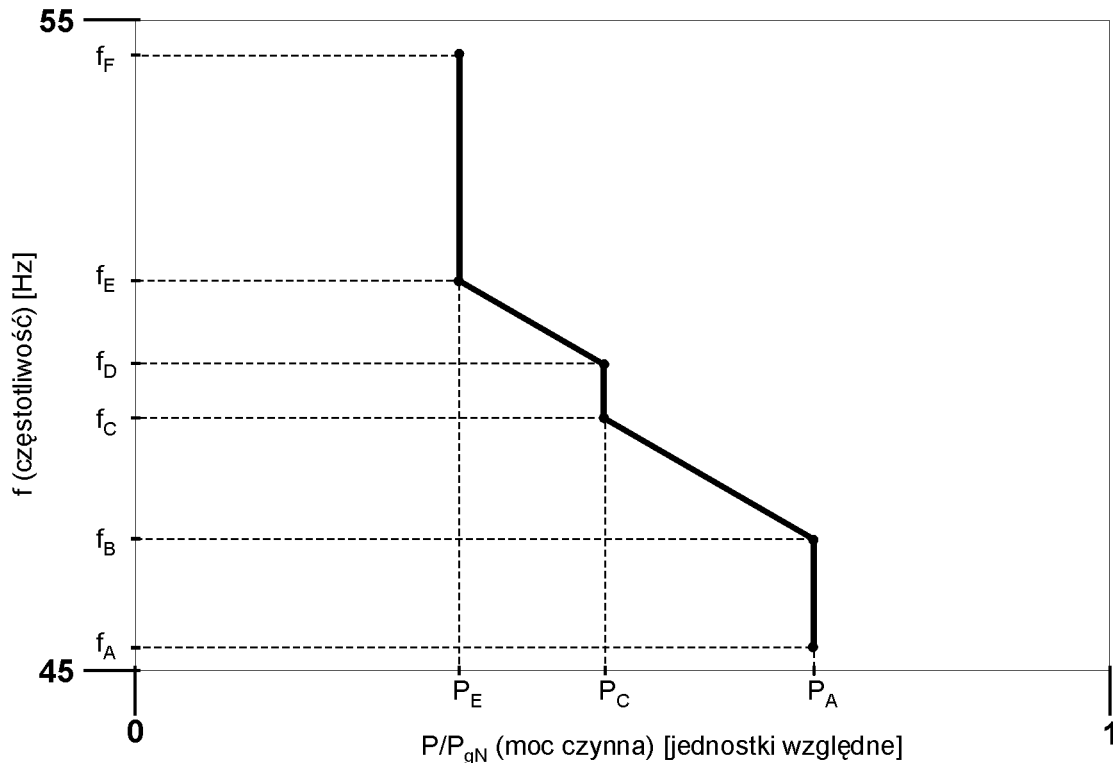
- generowana moc czynna
- generowana moc bierna
- napięcie na zaciskach wyjściowych elektrowni (moduł i częstotliwość)
- współczynnika mocy na zaciskach wyjściowych elektrowni
- maksymalny czas przełączania związany z przejściem od jednej skrajnej do drugiej skrajnej zadanej wielkości – nie większy od 0,5 s.

Algorytm regulacji nadrzędnej powinien ponadto umożliwiać ustawienie przez użytkownika obszaru dopuszczalnych stanów pracy elektrowni. Obszar ten powinien być ustawiany za pomocą programowanych parametrów w układzie współrzędnych Q-P, tak jak przedstawiono na rys. 5.4/3.



Rys. 5.4/3. Obszar dopuszczalnych stanów pracy elektrowni wiatrowej – konfigurowany za pomocą współrzędnych punktów A..H

Wykonawca powinien zapewnić również możliwość włączenia do algorytmu sterowania elektrowni procedury regulacji pierwotnej zapewniającej kształtowanie charakterystyki statycznej turbiny wiatrowej w sposób pokazany na rys. 5.4/4.



Rys. 5.4/4. Charakterystyka układu regulacji elektrowni wiatrowej – konfigurowana za pomocą współrzędnych punktów A..F

Przy regulacji pierwotnej zakres minimalnej i maksymalnej częstotliwości powinien być nie mniejszy niż 55..45 Hz.

Czas zwłoki systemu komunikacji po zmianie wartości zadanej ma być nie mniejszy niż 1 s.

Struktura sterowania PMSG powinna zapewniać możliwość pracy WG1 w sposób zgodny z aktualną „Instrukcją ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej” Polskich Sieci Elektroenergetycznych PSE-Operator S.A. dla elektrowni wiatrowych dołączonych do sieci SN.

5.4.5 Wymagania budowlane i montażowe

1. Wymiary urządzenia WG1 nie mogą być większe niż 5,5 m x 2,8 m x 2,2 m (długość x szerokość x wysokość).
2. Masa urządzenia WG1 nie może być większa niż 3500 kg.

5.4.6 Szczególne wymagania odbioru urządzenia

Urządzenie WG1 musi być wykonane zgodnie z wymaganiami i założeniami technicznymi przedstawionymi w niniejszej specyfikacji. Zamawiający może żądać od Wykonawcy przeprowadzenia testów potwierdzających wymagania i założenia techniczne. Ponadto przy odbiorze urządzenia Zamawiający będzie żądał od Wykonawcy przeprowadzenia opisanych dalej testów.

Testy będą przeprowadzane przy pracy PMSG w trybach autonomicznym oraz współpracy z systemem elektroenergetycznym SEE.

W trybie pracy autonomicznej układ połączeń skonfigurować tak, aby była możliwość obciążenia generatora PMSG jednym z odbiorników energoelektronicznych Load1..Load3 lub odbiornikiem stratnym Load4. Wybrany odbiornik należy podłączyć do urządzenia WG1 za pomocą odpowiedniej konfiguracji łączników i szyn rozdzielni badawczej.

W trybie współpracy z SEE układ skonfigurować tak, aby połączyć generator PMSG bezpośrednio lub przez jeden z modeli linii Line1..Line4 z siecią elektroenergetyczną laboratorium LINTE² lub jednym z turbogeneratorów TG1..TG2.

Testy polegają na sprawdzeniu działania układu WG1 w pełnym zakresie obciążeń mocami czynną i bierną, przy zadawaniu amplitudy i częstotliwości napięcia stojana oraz prędkości wału generatora PMSG. Wielkości te mogą być stałe lub zmieniane przez użytkownika w czasie testów.

Należy zapewnić stabilną pracę WG1 oraz prawidłową regulację statyczną i dynamiczną zadawanych wielkości. Szczególnie istotne wskaźniki jakości regulacji podano w tabelicy 5.4/6.

Tabela 5.4/6 Wskaźniki jakości regulacji szczególnie istotne w procesie sterowania PMSG

Lp.	Wskaźnik jakości regulacji	Wymagana wartość
1.	Czas regulacji	do 1 s
2.	Przeregulowanie	do 3% sygnału zadanego
3.	Dokładność regulacji	do 1%

Podczas testów mają być rejestrowane podstawowe wielkości dla WG1 a w szczególności przebiegi:

- zadanych wielkości,
- napięcia i prądy stojana generatora PMSG,
- częstotliwość napięcia stojana,
- moce czynna i bierna generatora PMSG,
- prędkości wałów silnika SAK oraz generatora PMSG,
- momentów na wale silnika SAK oraz generatora PMSG,

Test przełączenia EW z pracy w systemie SEE do pracy na sieć autonomiczną

W teście należy początkowo skonfigurować układ tak aby EW pracowała w SEE. Do stojana generatora PMSG podłączyć jeden z odbiorników. Ma być możliwość odłączenia PMSG i odbiornika od SEE.

Test przeprowadzić dla warunków w sieci autonomicznej:

- $P_{load}=P_{ewN}$, $Q_{load}=0$, $U_g=U_{gN}$, $f_g=50$ Hz,
- $P_{load}=P_{ewN}$, $Q_{load}=Q_{ewN(ind)}$, $U_g=U_{gN}$, $f_g=50$ Hz,
- $P_{load}=P_{ewN}$, $Q_{load}=Q_{ewN(poj)}$, $U_g=U_{gN}$, $f_g=50$ Hz.

gdzie P_{ewN} i Q_{ewN} są mocami znamionowymi a U_{gN} jest napięciem znamionowym generatora PMSG.

Odłączenie wydzielonego układu WG1 z odbiornikiem od systemu SEE zrealizować za pomocą jednego ze sterowanych wyłączników rozdzielni badawczej. Przy przejściu na sieć autonomiczną zarejestrować istotne przebiegi potwierdzające prawidłową jakość regulacji statycznej i dynamicznej oraz stabilną pracę układu.

5.5 Hamownia silników / napęd generatorów średniej mocy BS

Zawartość dokumentu:

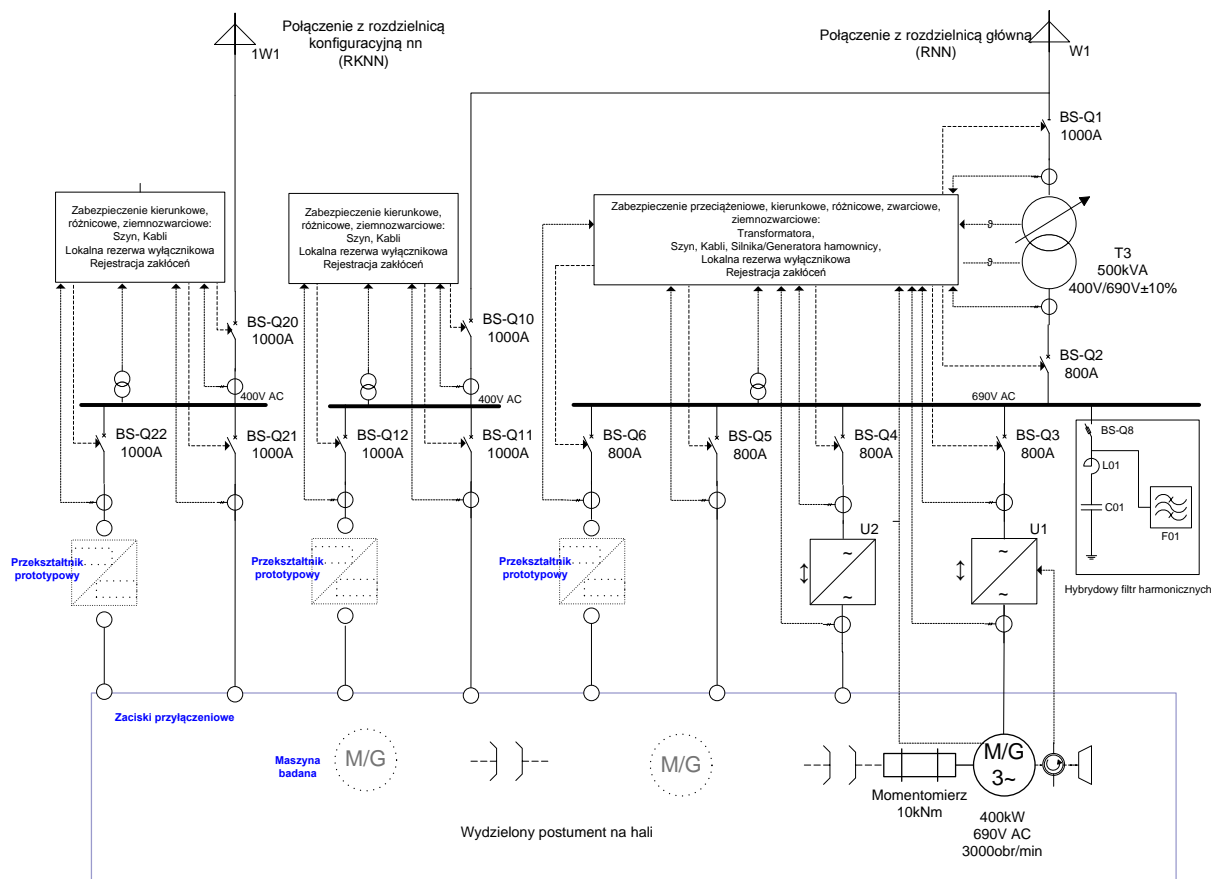
5.5.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.5.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2

5.5.1 Charakterystyka funkcjonalna

Wyposażenie hamowni ma umożliwiać obciążanie / hamowanie silników oraz napędzanie generatorów o mocy od 30kW do 400kW, według zdalnie zadawanych statycznych i dynamicznych charakterystyk momentu lub prądu dla prędkości w zakresie 0 - 4000 obr/min. Regulowane obciążenie silników średniej mocy oraz regulowany napęd generatorów z dokładnym pomiarem prędkości i momentu ma również umożliwiać zasilanie i badanie prototypowych przekształtników i/lub maszyn. Elementy składowe hamowni:

- wydzielony postument na hali z wyposażeniem hamownicy, przystosowany do posadowienia i zesprzężenia badanych maszyn
- hamownica - silnik asynchroniczny sprzęgnięty z momentomierzem, pracujący ze zwrotem energii do sieci za pośrednictwem przekształtnika 4-kwadrantowego
- transformator hamowni w wydzielonym pomieszczeniu do zasilania hamownicy oraz badanych zespołów napędowych
- rozdzielnica hamowni (RH) w wydzielonym pomieszczeniu z dwoma przemiennikami do zasilania hamownicy oraz badanych zespołów napędowych i wytwórczych napięciem 690 V AC, 400 V AC oraz z szyn konfiguracyjnych 400 V AC podsystemów badawczych.

Schemat ideowy hamowni przedstawiono na rys. 5.5/1, zaś schemat strukturalny hamowni BS z rozdzielnicą RH przedstawiono w Załączniku 7.4 (schemat 18). Stałym wyposażeniem hamowni mają być przemienniki U1 i U2.



Rys. 5.5/1 Schemat ideowy hamowni

5.5.2 Podstawowe parametry techniczne

Wydzielony postument na hali powinien spełnić wymagania zamieszczone w tabelicy 5.5/1. Do połączenia wałem badanych maszyn należy zastosować sprzęgła:

- sztywne, bezluzowe i bezobstępne,
- dostosowane do obrotów, mocy i momentu obrotowego obu maszyn,
- z możliwością pracy z uderowym momentem obrotowym $\geq 200\%$ momentu znamionowego,
- z możliwością kompensacji odchyłek kątowych $\geq 1^\circ$ oraz osiowych i promieniowych ≥ 2 mm.

Tabelica 5.5/1 Parametry techniczne postumentu hamownicy BS

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Wymiary zewnętrzne	Długość. ok. 2,6 m x szer. ok. 1,8 m
2.	Regulowane w trzech osiach posadowienie (stół) oraz sprzęgła umożliwiające zesprzęglenie z hamownicą badanych maszyn o:	
	a) wielkości mechanicznej (wzniosie wału)	od 160 mm do 400 mm
	b) średnicy czopa wału	od 42 mm do 120 mm
	c) wykonaniu mechanicznym	B3, B5, B14 (posadowienie na łapach i kołnierzone)

Podstawowe parametry techniczne silnika asynchronicznego pełniącego rolę hamownicy zamieszczono w tabelicy 5.5/2. Ponadto silnik powinien:

- być przystosowany do zasilania z przekształtnika
- być wyposażony w izolowane wzmocnione łożyska z możliwością dosmarowania w czasie pracy
- posiadać zabudowany hamulec elektromagnetyczny.

Tablica 5.5/2 Parametry techniczne maszyny asynchronicznej hamownicy BS

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	400 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x690 V 50 Hz
3.	Liczba par biegunów	p=1
4.	Prędkość maksymalna	4000 obr/min
5.	Moment bezwładności wirnika	< 3 kgm ²
6.	Kierunek wirowania	dowolny
7.	Rodzaj pracy	ciągła
8.	Klasa Izolacji	F lub H
9.	Wykonanie mechaniczne	B3 (na łapach)
10.	Przebieżalność prądem	2I _N - 2 min
11.	Przebieżalność momentem	1,5M _N - 20 s
12.	Chłodzenie, sprawność, stopień ochrony obudowy oraz poziom drgań i hałasu	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1.
13.	Czujnik temperatury uzwojeń	6 x PT100 (2 szt./fazę)
13.	Czujnik temperatury łożysk	2 x PT100 (1 szt./węzeł łożyskowy)
14.	Czujniki drgań	4 (2 szt./węzeł łożyskowy)
15.	Czujnik położenia wału	enkoder absolutny - optoelektroniczny, rozdzielczość ≥ 20 bitów

Hamownica powinna być wyposażona w momentomierz, czyli przetwornik momentu obrotowego i prędkości obrotowej. Parametry techniczne momentomierza zestawiono w tabeli 5.5/3. Ponadto zarejestrowane przebiegi powinny być gromadzone w pamięci urządzenia i przesyłane na żądanie użytkownika do systemu sterowania i komunikacji.

Tablica 5.5/3 Parametry techniczne momentomierza

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Zakres pomiarowy momentu	od 10 Nm do 10 kNm, podzielony na 10 podzakresów
2.	Zakres pomiarowy prędkości kątowej	od 0 do 5000 obr/min, podzielony na 10 podzakresów
3.	Klasa dokładności pomiaru momentu i prędkości kątowej	0,2 dla każdego podzakresu
4.	Prędkość maksymalna	≥5000 obr/min
5.	Kierunek wirowania	dowolny
6.	Rodzaj pracy	ciągła
7.	Dopuszczalne obciążenie momentem	≥150%
8.	Dopuszczalne obciążenie dynamiczne momentem zmiennym	≥7 kNm (szczyt-szczyt)
9.	Odczyt momentu i prędkości w czasie rzeczywistym	z rozdzielczością próbkowania ≤ 2 ms
10.	Częstotliwość rejestracji momentu i prędkości	≥ 1 Hz w czasie do 10 minut
11.	Temperatura otoczenia	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1

Transformator hamowni powinien mieć następujące właściwości:

- wykonanie: suchy żywiczny z beznapięciowym przełącznikiem zaczełów sterowanym zdalnie
- napięcie znamionowe 400 V/690 V $\pm 10\%$
- moc znamionowa 500 kVA
- grupa połączeń Dyn.

Rozdzielnica hamowni będzie wyposażona w dwa dwukierunkowe przemienniki częstotliwości, ze sterowaniem wektorowym lub innym o nie gorszych właściwościach regulacyjnych. Przekształtniki wyposażone będą we wszystkie niezbędne do prawidłowego działania filtry. Parametry techniczne przekształtników zamieszczono w tabelicy 5.5/4.

Tablica 5.5/4 Parametry techniczne przekształtnika U1 (wg rys. 5.5/1)

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	400 kW
2.	Napięcie znamionowe wejściowe	3x690 V $\pm 10\%$ 50 Hz
3.	Przeciążalność	$I_{n(max)} \geq 2 I_n$ przez 3 minuty
4.	Sprawność	$\geq 89\%$
5.	Tolerancja napięcia wyjściowego:	
	a) statyczna	$\pm 1\%$
	b) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 100% - 0%)	$\pm 2\%$
	c)) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 50% - 0%)	$\pm 1,5\%$
6.	THD napięcia wyjściowego dla 100% obciążenia liniowego	$\leq 2\%$
7.	Temperatura otoczenia, chłodzenie i stopień ochrony obudowy	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1

Tablica 5.5/5 Parametry techniczne przekształtnika U2 (wg rys. 5.5/1)

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	400 kW
2.	Napięcie znamionowe wejściowe	3x690 V $\pm 10\%$ 50 Hz
3.	Przeciążalność	$I_{n(max)} \geq 2 I_n$ przez 3 minuty
4.	Sprawność	$\geq 89\%$
5.	Tolerancja napięcia wyjściowego:	
	a) statyczna	$\pm 1\%$
	b) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 100% - 0%)	$\pm 2\%$
	c)) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 50% - 0%)	$\pm 1,5\%$
6.	Częstotliwość nośna:	a) zadawana zdalnie i miejscowo w zakresie od 1kHz - 20kHz z krokiem ≤ 1 kHz; b) losowo zmieniana
7.	Tryb pracy:	a) wektorowy beczujnikowy; b) wektorowy z przetwornikiem prędkości/kąta
8.	THD napięcia wyjściowego dla 100% obciążenia liniowego	$\leq 2\%$
9.	Temperatura otoczenia, chłodzenie i stopień ochrony obudowy	zgodnie z wymaganiami konstrukcyjnymi p. 2.3.1

Pola łączników i zabezpieczeń w rozdzielnicy hamowni powinny mieć następującą charakterystykę techniczną:

- rozdzielnica hamowni jest czterosekcyjna:
 - sekcja 1 – zasilana z RGNN, napięcie znamionowe: 400 V AC, prąd znamionowy szyn 1250A, z hybrydowym filtrem harmonicznym
 - sekcja 2 – napięcie znamionowe: 690 V AC, prąd znamionowy szyn 1250 A
 - sekcja 3 – napięcie znamionowe: 690 V AC, prąd znamionowy szyn 1250 A
 - sekcja 4 – napięcie znamionowe: 400 V AC, prąd znamionowy szyn 1250 A
- dwukierunkowy przepływ mocy w każdej sekcji
- zabezpieczenia mikroprocesorowe o funkcjach przedstawionych na rys. 5.5/1 współpracujące z zabezpieczeniami rozdzielnicy głównej i badawczej wg IEC61850, w zależności od bieżącej konfiguracji i kierunku przepływu mocy
- wyłączniki wyposażone w napędy silnikowe i wyzwalacze wzrostowe, przystosowane do sterowania przez zabezpieczenia.

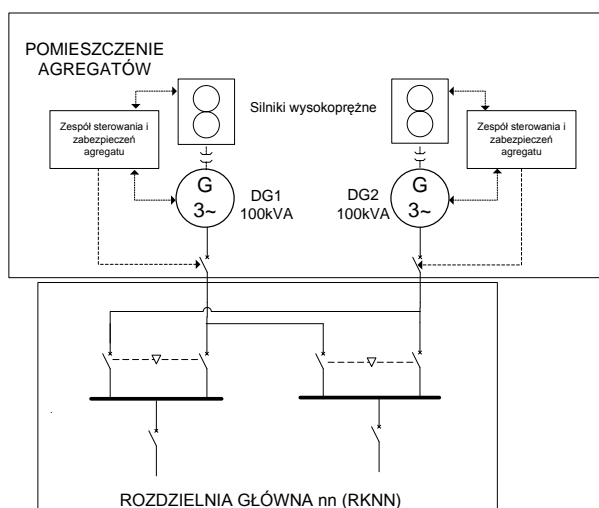
5.6 Agregaty prądotwórcze DG1 i DG2

Zawartość dokumentu:

5.6.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.6.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.6.3	DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	2
5.6.4	WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	3

5.6.1 Charakterystyka funkcjonalna

Każdy z agregatów DG1 oraz DG2 jest autonomicznym zestawem złożonym z silnika wysokoprężnego i prądnicy synchronicznej wraz ze zbiornikiem paliwa oraz zespołami sterowania i zabezpieczeń. Schemat strukturalny instalacji agregatów prądotwórczych przedstawiono na rys. 5.6/1.



Rys. 5.6/1 Schemat strukturalny instalacji agregatów prądotwórczych DG1 i DG2

Agregaty zostaną połączone z rozdzielnicą główną niskiego napięcia RNN (patrz punkt 3.2). Poprzez zdalne odpowiednie przełączenia w rozdzielnicy RNN oraz w rozdzielnicy konfiguracyjnej RKNN (patrz punkt 4.1) agregaty będą wykorzystywane w różnych konfiguracjach instalacji badawczej. Poprzez rozdzielnicę konfiguracyjną RKNN mogą one pracować na sieć wydzieloną lub być synchronizowane z innymi zespołami wytwórczymi oraz z siecią. W przypadku zaniku zasilania z sieci PG poprzez oba transformatory T1 i T2 (patrz punkt 3.3) lokalna automatyka SZR w RNN dokonuje przełączenia jednego z agregatów do pracy na sekcję potrzeb ogólnie obiektowych Laboratorium LINTE². W tym przypadku blokady mechaniczne i elektryczne wyłączników w RNN uniemożliwiają pracę agregatu na pozostałe sekcje RNN, w szczególności wykluczają połączenia z transformatorami T1 i T2, rozdzielnicą RKNN oraz pracą równoległą agregatów. W przypadku przeciążenia agregatu zasilającego odbiory ogólnie-obiektowe, lokalna automatyka w RNN dokona odłączenia jednego z wyłączników obwodów rezerwowych (Q12 na rys. 3.2/1).

5.6.2 Podstawowe parametry techniczne

Wymagane podstawowe parametry techniczne agregatów DG1 oraz DG2 przedstawiono w tablicy 5.6/1.

Tablica 5.6/1 Parametry techniczne agregatów DG1 i DG2

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa bez limitu motogodzin (PRP - Prime Power wg PN ISO 8528)	100 kVA/80 kW
2.	Silnik napędowy	niskoemisyjny silnik Diesla
3.	Wyposażenie silnika napędowego	wyposażenie: <ul style="list-style-type: none">▪ układ chłodzenia z chłodnicą,▪ układ podgrzewania cieczy chłodzącej,▪ tłumik wydechu spalin i kompensator,▪ akumulatory rozruchowe,▪ instalacja rozruchowa,▪ zasilacz konserwujący akumulatory rozruchowe.
4.	Zabezpieczenie silnika napędowego	zabezpieczenia przed: <ul style="list-style-type: none">▪ przekroczeniem dopuszczalnej prędkości kątowej,▪ niskim ciśnieniem oleju,▪ zbyt wysoką temperaturą silnika,▪ niską temperaturą silnika,▪ niskim napięciem i rozładowaniem baterii rozruchowej.
5.	Generator - prądnica synchroniczna	bezszcotkowa
6.	Napięcie znamionowe	230/400 V 50 Hz
7.	Uzwojenie prądnicy	z poskokiem 2/4, klasa izolacji F lub H
8.	Zabezpieczenia prądnicy	rodzaj zabezpieczenia: <ul style="list-style-type: none">▪ nadprądowe zwarciove i przeciążeniowe,▪ zabezpieczenie przed zwarciami doziemnymi,▪ zabezpieczenie od zwarc wewnątrznych międzyfazowych,▪ zabezpieczenie od utraty wzbudzenia,▪ zabezpieczenie pod i nad-napięciowe,▪ zabezpieczenie zwrotnomocowe,▪ zabezpieczenie pod i nad częstotliwościowe.
9.	Zbiornik na paliwo	Zbiornik dolny (pod postawą agregatu) o pojemności ≥ 150 l, z zabezpieczeniem przed przepełnieniem

5.6.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Agregat prądotwórczy powinien posiadać elektroniczny regulator napięcia, kontrolujący średnią wartość napięcia trzech faz, który w stanach ustalonych zapewnia stabilność napięcia $\pm 1\%$ oraz dopuszczalne przejściowe odchylenie napięcia przy nagłej zmianie mocy w warunkach próby +20% oraz -15%. Klasa wymagań eksploatacyjnych (amplituda, kształt i częstotliwość napięcia) G3 wg. PN ISO 8528.

Regulator prędkości obrotowej silnika spalinowego powinien utrzymywać zmiany częstotliwości w przedziale $\pm 0,5\%$ (w stanach ustalonych i w stanach przejściowych w warunkach prób przewidzianych przez normę PN ISO 8528).

Lokalny panel sterowniczy powinien umożliwiać kontrolę stanu pracy agregatu, w tym:

- prądu
- napięcia
- częstotliwości
- współczynnika mocy
- liczby przepracowanych motogodzin
- wartości wytworzonej energii
- temperaturze agregatu.

Ponadto miejscowy panel sterowniczy powinien sygnalizować:

- niski poziom paliwa,
- niskie ciśnienie oleju,
- błąd prędkości obrotowej
- brak ładowania akumulatorów
- przegrzanie urządzenia lub jego niektórych elementów.

Dostępne powinny być następujące warianty uruchamiania i zatrzymywania agregatu:

- ręcznie z miejscowego panelu sterownia
- zdalnie poprzez bezpotencjałowy styk układu nadrzędnego
- zdalnie poprzez sieć komunikacyjną.

Obsługa zdalna agregatów będzie realizowana poprzez sieć komunikacyjną w standardzie Ethernet zgodnym IEC 61850-8-1 – komunikacja ze stacjami operatorskimi i serwerami SCADA laboratorium LINTE². Obsługa zdalna powinna również obejmować kontrolę poziomu paliwa. Wymagane są porty komunikacyjne światłowodowe w każdym sterowniku agregatu.

Należy zapewnić możliwość zdalnego (przez sieć komunikacyjną) obniżenia stabilności napięcia do klasy G2 i G1 oraz obniżenia stabilności częstotliwości do $\pm 2,5\%$.

5.6.4 Wymagania budowlane i montażowe

Generatory należy zainstalować w pomieszczeniu nr 0.13 możliwie najbliżej ściany wschodniej. Agregaty należy wyposażyć w osłony akustyczne.

5.7 Mikroturbina gazowa MT

Zawartość dokumentu:

5.7.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.7.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.7.3	DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	3
5.7.4	WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	4

5.7.1 Charakterystyka funkcjonalna

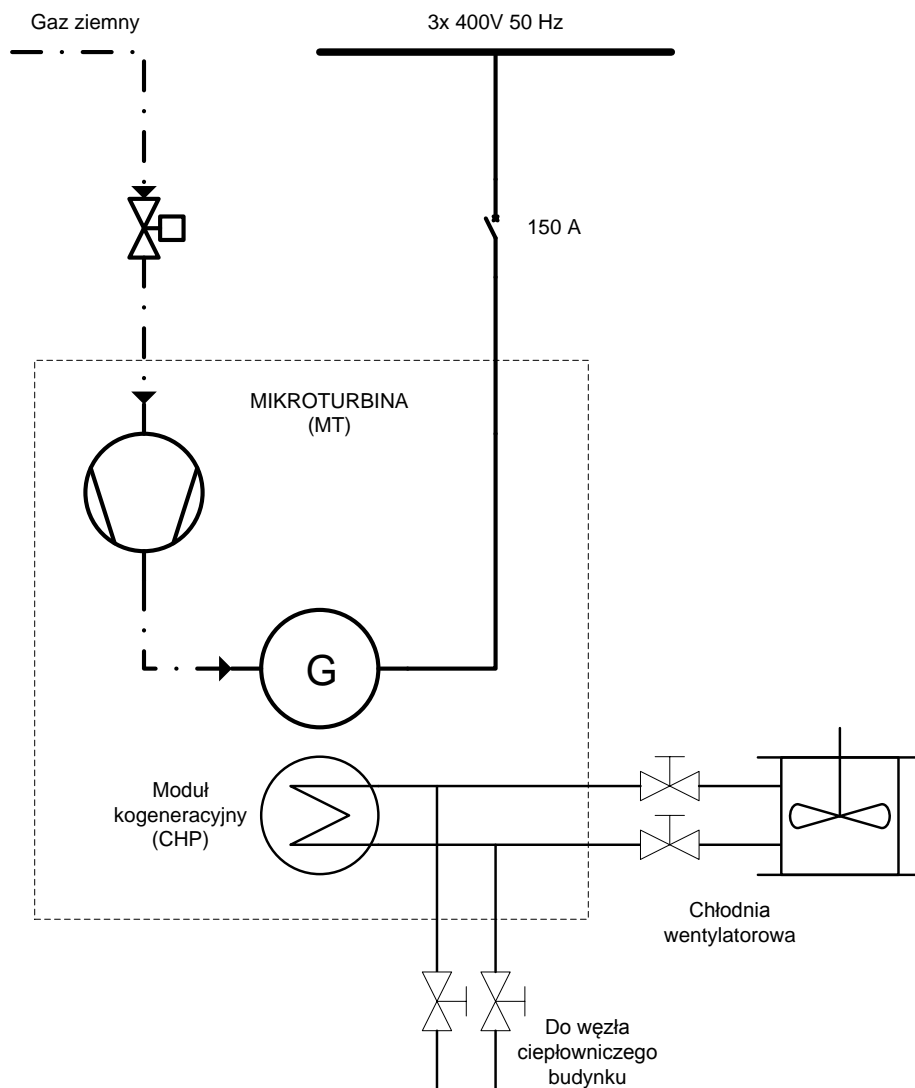
Przedmiotem zamówienia jest mikroturbina gazowa z modułem kogeneracyjnym wraz z niezbędnymi pozwoleniami na użytkowanie i dopuszczeniem do eksploatacji oraz towarzysząca instalacja gazu ziemnego od przyłącza gazu do mikroturbiny (w tym projekt instalacji gazowej wraz z decyzją o pozwoleniu na budowę).

Mikroturbina powinna umożliwiać 2 tryby pracy w instalacji elektrycznej laboratorium: (1) praca na wydzieloną sieć odbiorników energii elektrycznej (*standalone mode*) oraz (2) współpraca z siecią elektroenergetyczną laboratorium (*grid connected mode*).

Moduł kogeneracyjny powinien umożliwiać 3 tryby pracy ciepłowniczej: bez odbioru ciepła (*bypass*), z priorytetem produkcji energii elektrycznej (*electrical load following*), z priorytetem produkcji ciepła (*thermal load following*).

W trybie kogeneracyjnym towarzysząca instalacja ciepłownicza powinna umożliwiać współpracę modułu kogeneracyjnego mikroturbiny z węzłem ciepłowniczym w budynku laboratorium, a w trybie bez odbioru ciepła współpracę modułu kogeneracyjnego z chłodnią wentylatorową.

Schemat funkcjonalny mikroturbiny wraz z układami pomocniczymi przedstawiono na rys. 5.7/1.



Rys. 5.7/1 Schemat funkcjonalny mikroturbiny gazowej

5.7.2 Podstawowe parametry techniczne

Wymagane podstawowe parametry techniczne mikroturbiny przedstawiono w tablicy 5.7/1.

Tablica 5.7/1 Parametry techniczne mikroturbiny gazowej

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie znamionowe	3x400V 50Hz
2.	Moc znamionowa czynna elektryczna	60 (\pm 5) kW
3.	Moc elektryczna pozorna maksymalna netto	80 (\pm 5) kVA
4.	Zawartość harmonicznych	<5%
5.	Sprawność elektryczna znamionowa netto odniesiona do wart. opałowej paliwa (LHV)	>26 %

6.	Paliwo gazowe	gaz ziemny wysokometanowy typu E, ciśnienie sieci 1,8-2,5 kPa ¹
7.	Moc cieplna w trybie kogeneracyjnym przy znamionowej mocy elektrycznej	110 (± 15) kJ/s
8.	Moc cieplna chłodni wentylatorowej	> 120 kJ/s
9.	Trwałość - liczba uruchomień ze stanu zatrzymania do pełnej mocy	> 5000
10.	Poziom mocy akustycznej	< 74dB(A)
11.	Poziom drgań	< 2,8 mm/s
12.	Maksymalne wymiary skrajne ² (wysokość, szerokość, długość):	2000mm x 780mm x 2500 mm
13.	Maksymalna waga	1500 kg
14.	Napięcie pomocnicze	230V 50Hz
15.	Zabezpieczenia prądnicy	zabezpieczenie nadprądowe zwarciove i przeciążeniowe, od zwarć doziemnych, od zwarć wewnętrznych międzyfazowych, od utraty wzbudzenia, zwrotnocowe, pod- i nadnapięciowe, pod- i nadczęstotliwościowe
16.	Temperatura otoczenia	+5 °C do + 60 °C

5.7.3 Dodatkowe wymagania techniczne

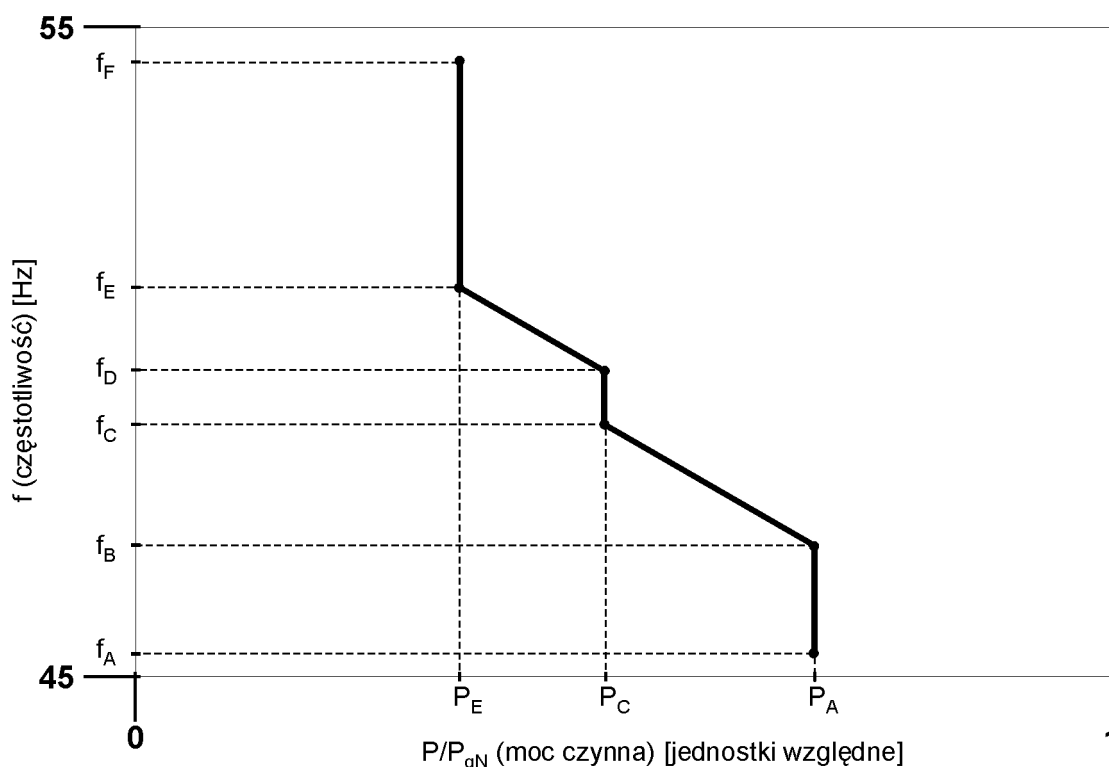
Zespół mikroturbiny powinien być wyposażony w:

- zintegrowany układ sprężania gazu dla mikroturbiny
- tłumik czerpni powietrza i wydechu spalin
- zintegrowany układ regulacji mikroturbiny, zapewniający:
 - nadzór i sterowanie pracą mikroturbiny wraz z funkcjami zabezpieczeniowymi
 - sterowanie dopływem gazu oraz procesem jego spalania
 - komunikację z układami wspomagającymi pracę mikroturbiny oraz z nadrzędnym systemem sterowania i komunikacji laboratorium LINTE²
- oprogramowanie (wraz z licencją) do zdalnego sterowania i nadzoru nad pracą mikroturbiny z pomieszczeń odpowiednich sterowni.

Wykonawca powinien zapewnić możliwość włączenia do algorytmu sterowania mikroturbiny procedury regulacji pierwotnej zapewniającej kształtowanie charakterystyki statycznej mikroturbiny w sposób pokazany na rys. 5.7/2. Powinna istnieć możliwość zdalnej zmiany parametrów tej charakterystyki, a zakres zmian częstotliwości powinien być nie mniejszy niż 45..55 Hz.

¹ Jakość paliwa wg Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej nr 1113 z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci oraz wg Polskiej Normy PN-C-04753.

² Maksymalne wymiary skrajne i maksymalna waga związane są z możliwością wprowadzenia mikroturbiny do pomieszczenia, możliwość wprowadzenia urządzenia o większych wymiarach lub większej wadze uzgodnić z projektantem budynku oraz jego wykonawcą.



Rys. 5.7/2. Charakterystyka układu regulacji pierwotnej mikro turbiny – konfigurowana za pomocą współrzędnych punktów A..F

5.7.4 Wymagania budowlane i montażowe

W skład dostawy i montażu mikro turbiny gazowej wchodzi realizacja następujących elementów składowych:

- projekt instalacji zasilającej gazu ziemnego od przyłącza gazu do mikro turbiny (uzgodniony z projektantem budynku) wraz z decyzją o pozwoleniu na budowę instalacji
- wykonanie instalacji zasilającej gazu ziemnego od przyłącza gazowego do mikro turbiny wraz z dopuszczeniem instalacji do eksploatacji
- wyposażenie instalacji gazu ziemnego w układy zabezpieczające i pomiarowe (przepływomierz i analizator kaloryczności gazu) z zapewnieniem komunikacji parametrów do odpowiednich sterowni
- projekt zamienny węzła ciepłowniczego uwzględniający wykorzystanie ciepła z modułu kogeneracyjnego mikro turbiny wraz z uzgodnieniem tego projektu z projektantem węzła i dostawcą ciepła (GPEC sp. z o.o.)
- wykonanie instalacji ciepłowniczej umożliwiającej wykorzystanie ciepła technologicznego z modułu kogeneracyjnego mikro turbiny w węźle ciepłowniczym budynku i/lub rozproszenie ciepła w chłodni wentylatorowej (wraz z wykonaniem chłodni wentylatorowej)
- wyposażenie mikro turbiny w układy pomiarowe umożliwiające pomiar i rejestrację ilości energii elektrycznej wyprodukowanej w kogeneracji z ciepłem (w celu ew. uzyskiwania świadectw pochodzenia energii z kogeneracji)
- uzgodnienie z projektantem oraz wykonawcą budynku wytycznych wykonawczych w zakresie przyjętych założeń odnośnie montażu mikro turbiny oraz chłodni wentylatorowej, a także instalacji wentylacji i odprowadzania spalin z pomieszczenia mikro turbiny (m.in. lokalizacja przewodu spalinowego w stropie).

5.8 Elektrownia słoneczna (PV1-PV5, PV6, PVI)

Zawartość dokumentu:

5.8.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.8.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	3
5.8.3	DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	5
5.8.4	WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	5
5.8.5	WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	7
5.8.6	UWAGI DODATKOWE	8
5.8.7	SZCZEGÓLNE WYMAGANIA ODBIORU URZĄDZENIA	8

5.8.1 Charakterystyka funkcjonalna

Elektrownia słoneczna (ES) jest jednostką wytwórczą składającą się z sześciu wydzielonych podsystemów fotowoltaicznych oraz z centralnego falownika.

Przyjęto, że każdy z podsystemów fotowoltaicznych oznaczony jest akronimem PV oraz kolejnymi numerami od 1 do 6 – odpowiednio jako: PV1, PV2,..., PV6. Centralny falownik oznaczony jest PVI.

Wszystkie podsystemy fotowoltaiczne PV1-PV6 będą umieszczone na dachu budynku laboratorium LINTE². Panele fotowoltaiczne będą umieszczone na masztach, na których będą zamontowane automatyczne układy nadążne pozycjonujące położenie paneli.

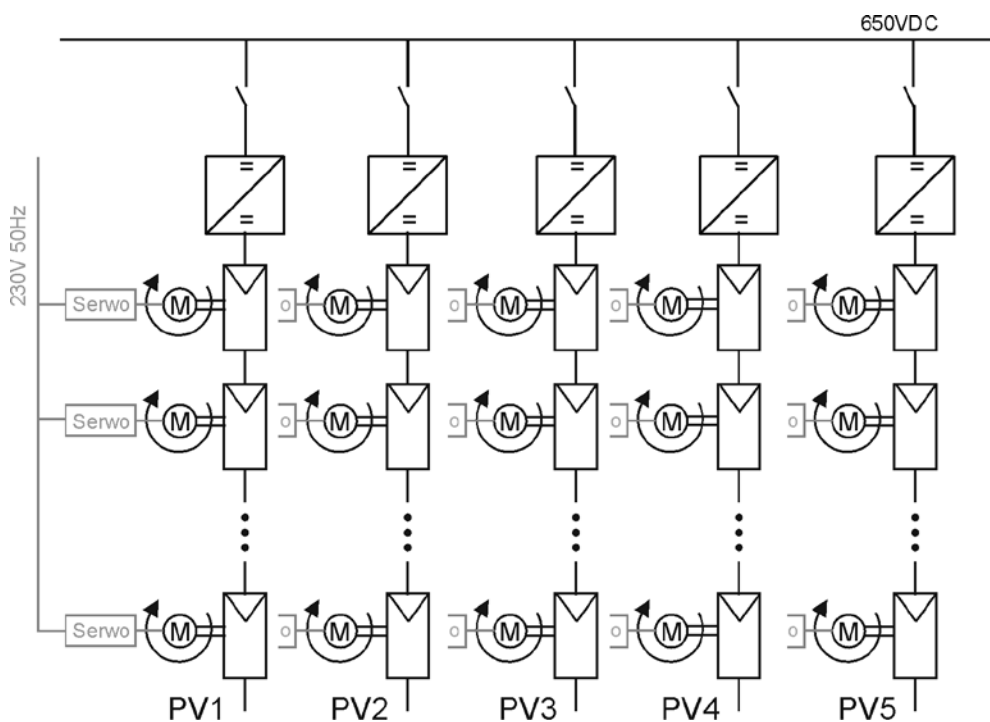
Każdy z układów ma być wyposażony w indywidualny sterownik zmieniający położenie paneli słonecznych.

Podsystemy PV1-PV5 będą identyczne natomiast podsystem PV6 będzie miał odmienną budowę, przy czym:

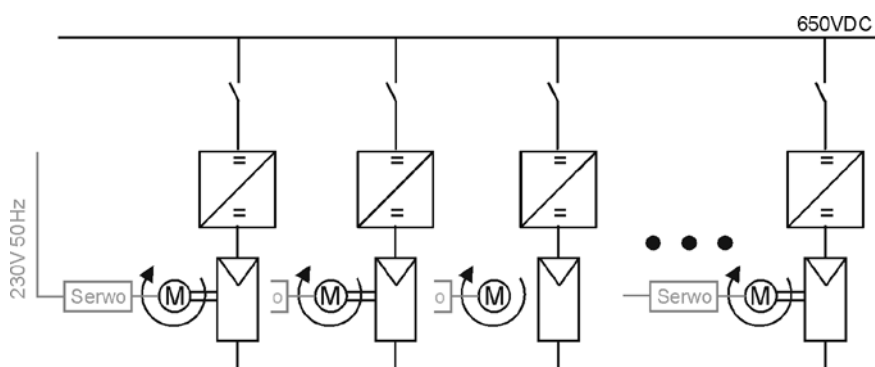
- w podsystemach PV1-PV5 poszczególne panele fotowoltaiczne łączone są szeregowo, a każdy podsystem szeregowo połączonych paneli współpracuje z indywidualnym przekształtnikiem DC/DC
- sterowanie układów pozycjonujących dla każdego z podsystemów PV1..PV5 realizowane jest wspólnie, tj. jednoczesnej kontroli będą podlegają wszystkie napędy pozycjonujące podsystemów PV1..PV5
- w podsystemie PV6 każdy z paneli fotowoltaicznych będzie współpracował z osobnym przekształtnikiem DC/DC
- sterowanie napędów pozycjonujących podsystemu PV6 będzie indywidualne dla każdego z masztów.

Przekształtniki DC/DC pracujące w podsystemach PV1-PV6 zmieniają odpowiednie napięcia stałe z paneli fotowoltaicznych na napięcie stałe wspólnej szyny DC instalacji badawczej LINTE². Przekształtniki te mają być zainstalowane w pomieszczeniu nr 1.2.

Ogólna struktura podsystemów PV1-PV5 przedstawiona została na rys. 5.8/1, natomiast podsystemu PV6 na rys. 5.8/2.



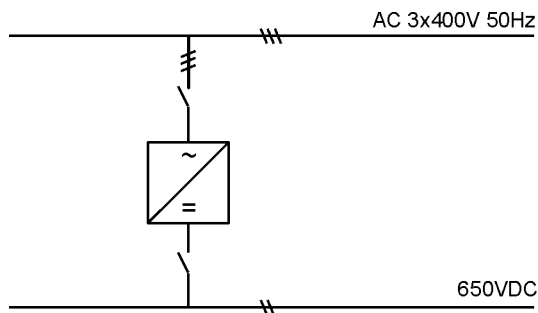
Rys. 5.8/1 Ogólna struktura podsystemu PV1 - PV5



Rys. 5.8/2 Ogólna struktura podsystemu PV6

Falownik centralny PVI umiejscowiony w hali, jest przekształtnikiem energoelektronicznym typu DC/AC. Jest to układ sprzęgający podsystemy ES PV1-PV6 bezpośrednio z siecią elektroenergetyczną prądu zmiennego. Falownik przekształca napięcie stałe z szyn DC 650 V na trójfazowe napięcie zmienne 400 V, 50 Hz przekształcając energię wytwarzaną w PV1-PV6 na energię prądu zmiennego przekazywaną do sieci elektroenergetycznej.

Ogólna struktura PVI przedstawiona została na rys. 5.8/3.



Rys. 5.8/3 Ogólna struktura urządzenia PVI

Zastosowanie PVI nie jest ograniczone do współpracy z PV1-PV6. W instalacji badawczej LINTE² falownik PVI może być też wykorzystywany w innych układach/konfiguracjach.

5.8.2 Podstawowe parametry techniczne

Wymagane podstawowe parametry techniczne podsystemów PV1-PV5 oraz PV6 przedstawiono odpowiednio w tablicach 5.8/1 oraz 5.8/2.

Tablica 5.8/1 Parametry techniczne podsystemów PV1 - PV5

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Liczba wydzielonych łańcuchów szeregowo połączonych paneli fotowoltaicznych	5 (pięć wydzielonych podsystemów)
2.	Zakres napięcia wyjściowego:	280 V - 750 V (napięcie na wyjściu przekształtnika DC/DC)
3.	Maksymalna generowana moc czynna $P_{\max} = P_{\max PV1} + P_{\max PV2} + \dots + P_{\max PV5}$ (sumaryczna mocy podsystemów PV1..PV5)	≥ 28 kW (sumaryczna moc na wejściu przekształtników DC/DC)
4.	Liczba masztów	70 (5 zestawów po 14 masztów)

Tablica 5.8/2 Parametry techniczne podsystemu PV6

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Liczba paneli fotowoltaicznych	14
2.	Zakres napięcia wyjściowego:	280 V - 750 V (napięcie na wyjściu przekształtnika DC/DC)
3.	Maksymalna generowana moc czynna	≥ 3 kW (moc mierzona na wejściu przekształtnika DC/DC)
4.	Liczba masztów	14 (na każdym maszcie jeden panel fotowoltaiczny)

Systemy pozycjonujące położenie paneli mają być systemami indywidualnymi dla każdego z masztów. Powinny być zastosowane systemy pozycjonujące o dwóch osiach obrotu.

Zakłada się, że wszystkie panele słoneczne będą identyczne. Panele, wykonane w technologii krzemowej lub innej o lepszych parametrach, powinny spełniać wymagania przedstawione w tablicy 5.8/3.

Tablica 5.8/3 Parametry techniczne pojedynczego panelu fotowoltaicznego dla każdego z podsystemów PV1 – PV6

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie maksymalne	$\geq 24 \text{ V}$
2.	Moc maksymalna	$\geq 200 \text{ W}$
3.	Gabaryty (wysokość x szerokość)	1500 mm x 2000 mm $\pm 10\%$
4.	Masa	$< 20 \text{ kg}$
5.	Sprawność przy temperaturze panelu 25°C	$\geq 17\%$

Siłowniki pozycjonujące położenie paneli słonecznych powinny spełniać wymagania przedstawione w tablicy 5.8/4.

Tablica 5.8/4 Parametry techniczne siłowników pozycjonujących elektrowni słonecznej PV1 – PV6

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Zakres obrotu w płaszczyźnie poziomej wschód-zachód	co najmniej 200°, z blokadą poniżej 360°
2.	Kąt nachylenia w osi pionowej	minimalny kąt nie większy niż 15°, maksymalny kąt 90°
3.	Napięcie zasilania	230 V 50 Hz
4.	Pobór mocy w stanie spoczynku	$\leq 0,5 \text{ W}$
	Pobór mocy podczas pracy - zmiany położenia paneli	$\leq 5 \text{ W}$

Wymagane parametry techniczne przekształtników DC/DC, wykonanych w technologii tranzystorowej, przedstawiono w tablicy 5.8/5.

Tablica 5.8/5 Parametry techniczne przekształtników DC/DC podsystemów PV1..PV6

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie wejściowe (dla przekształtników podsystemów PV1-PV5)	Napięcie stałe o poziomie dopasowanym do zmienności napięcia szeregowo połączonych paneli fotowoltaicznych zestawów PV1 - PV5
2.	Napięcie wejściowe (dla przekształtników podsystemów PV6)	Napięcie stałe o poziomie dopasowanym do zmienności napięcia pojedynczego panelu fotowoltaicznego w zestawie PV6
3.	Napięcie wyjściowe	Zgodnie z zakresem podanym w tablicy 5.8/1 dla PV1..PV5 oraz 5.8/2 dla PV6
4.	Moc znamionowa (dla każdego z przekształtników podsystemów PV1-PV5)	$\geq 7,5 \text{ kW}$
5.	Moc znamionowa (dla przekształtników podsystemu PV6)	$\geq 400 \text{ W}$
6.	Przeciążalność	$I_{\max} \geq 2 I_n$ przez 3 minuty
7.	Sprawność	$> 80\%$
8.	Chłodzenie i stopień ochrony obudowy	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1

Każdy z przekształtników powinien być wyposażony w dławik składowej zerowej lub w inne rozwiązanie umożliwiające ograniczenie prądów składowej wspólnej.

Każdy z podsystemów powinien być wyposażony w zabezpieczenie przeciwprzepięciowe od strony paneli fotowoltaicznych oraz od strony szyn DC.

Parametry dwukierunkowego falownika PVI wykonanego w technologii tranzystorowej IGBT przedstawiono w tablicy 5.8/6.

Tablica 5.8/6 Parametry techniczne falownika PVI

Lp.	Parametr	Wartość
3.	Moc znamionowa	$\geq 40\text{kW} \pm 10\%$
1.	Zakres zmian napięcia wejściowego: a) dolny b) górny	$\leq 280\text{ V}$ $\geq 750\text{ V}$
2.	Napięcie wyjściowe znamionowe	3x400V 50Hz
3.	Zakres zmian napięcia wyjściowego	$(1.3 - 0.4) U_n$ przy czasie trwania do 1 min
4.	Zakres częstotliwości pracy / stromość zmiany częstotliwości napięcia wyjściowego	40Hz - 60Hz / $\pm 10\text{ Hz/s}$,
5.	Przebieżalność	$I_{\max} \geq 2 I_n$ przez 3 minuty
6.	Sprawność	$> 89\%$
7.	Tolerancja napięcia wyjściowego: a) statyczna b) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 100% - 0%) c) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 50% - 0%)	$\leq \pm 5\%$ $\leq \pm 5\%$ $\pm \leq 2,5\%$
8.	Zawartość harmonicznych	$\leq 5\%$
9.	Chłodzenie i stopień ochrony obudowy	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1

Falownik PVI powinien być wyposażony we wszystkie niezbędne do działania filtry.

5.8.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Wszystkie przekształtniki mają być wyposażone w elektroniczne zabezpieczenia przed przeciążeniem i zwarciami.

Wymagane jest zastosowanie dodatkowych, niezależnych od PV1..PV6 czujników meteorologicznych do pomiaru prędkości i kierunku wiatru, temperatury powietrza oraz nasłonecznienia. Dane z czujników powinny być przekazywane do nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji instalacji badawczej LINTE².

Przy zaniku zasilania pomocniczego sterowników układów nadążnych panele słoneczne powinny zajmować położenie bezpieczne.

Falownik PVI powinien mieć możliwości pracy z całym zestawem działających podsystemów PV1-PV6, jak również z każdym z podsystemów z osobna.

Powinna być możliwość konfiguracji połączeń i funkcji sterujących PVI tak, aby można było wykorzystać PVI do pracy poza ES, tj. do przy współdziałaniu z innymi układami instalacji badawczej LINTE².

5.8.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Wykonawca ma zapewnić, aby ES miała możliwość pracy w trybie śledzenia maksymalnego punktu generowanej mocy MPPT (ang. *Maximum Power Point Tracking*). Praca w trybie MPPT ma być możliwa dla całości ES jak również indywidualnie, dla każdego z podsystemów PV.

Dostarczony algorytm sterowania położeniem paneli powinien zapewniać ochronę ES przed niekorzystnymi warunkami meteorologicznymi (wiatr, śnieg, deszcz), które mogłyby uszkodzić urządzenie.

Wymagane jest, aby przy wykorzystaniu interfejsu komunikacyjnego sterowniki układów nadążnych miały możliwość przesyłania do nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji instalacji badawczej LINTE² następujących informacji:

- stan pracy sterownika – tj. załączony, wyłączony, stan spoczynku, przemieszczanie panelu,
- aktualne położenie panelu,
- aktualne natężenie promieniowania słonecznego lub inny sygnał pozwalający na określenie najlepszego położenia panelu pod względem ilości generowanej mocy elektrycznej,
- aktualna prędkość wiatru jako informacja wykorzystywana w algorytmie automatycznego sterowania urządzeniem,
- wystąpienie stanu awaryjnego z podaniem jego przyczyny.

Dla sterowników układów nadążnych powinna być możliwość włączenia trybu sterowania ręcznego przez operatora ES.

Użytkownik powinien mieć możliwość ustawienia ograniczenia maksymalnej mocy wytwarzanej w elektrowni. Wartość ograniczenia powinna być ustawiana:

- jako stała z możliwością ręcznej zmiany w trakcie testów
- jako zadany przebieg czasowy.

W trybie sterowania przez operatora konieczne jest umożliwienie zadawania do każdego ze sterowników układów nadążnych następujących wielkości:

- załączenie i wyłączenie pracy sterownika
- zadane położenie panelu słonecznego
- ustawienie panelu w położeniu bezpiecznym w przypadku silnego wiatru tj. położeniu równoległym do powierzchni dachu.

Przynajmniej jeden ze sterowników układów nadążnych każdego z podsystemów PV1...PV5 oraz każdy ze sterowników podsystemu PV6, powinien być wyposażony w interfejs komunikacyjny pozwalający na przesyłanie do nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji informacji o aktualnym położeniu panelu słonecznego.

Każdy z przekształtników DC/DC elektrowni powinien mieć możliwość przesyłania do pomieszczenia sterowni informacji o stanie pracy układu oraz zadawania parametrów pracy. Wymagana jest w szczególności możliwość przesyłania następujących informacji:

- stan pracy przekształtnika – tj. załączony, wyłączony, stan spoczynku, przemieszczanie panelu
- wartości napięcia, prądu i mocy na wejściu i wyjściu przekształtnika
- ilość energii przekazanej z paneli słonecznych do sieci DC
- informacja o wystąpieniu stanu awaryjnego z podaniem jego przyczyny.

W trybie pracy automatycznej konieczne jest umożliwienie zdalnego zadawania do każdego z przekształtników DC/DC następujących wielkości:

- stanu pracy – załączony, wyłączony
- maksymalnej przetwarzanej mocy.

Wymagane jest, aby układ sterujący falownika PVI miał możliwość przesyłania do nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji następujących informacji:

- stan pracy falownika – tj. załączony, wyłączony
- informacja o wystąpieniu stanu awaryjnego z podaniem jego przyczyny.

Dla nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji dostępne powinny być informacje z PVI o następujących wielkościach elektrycznych:

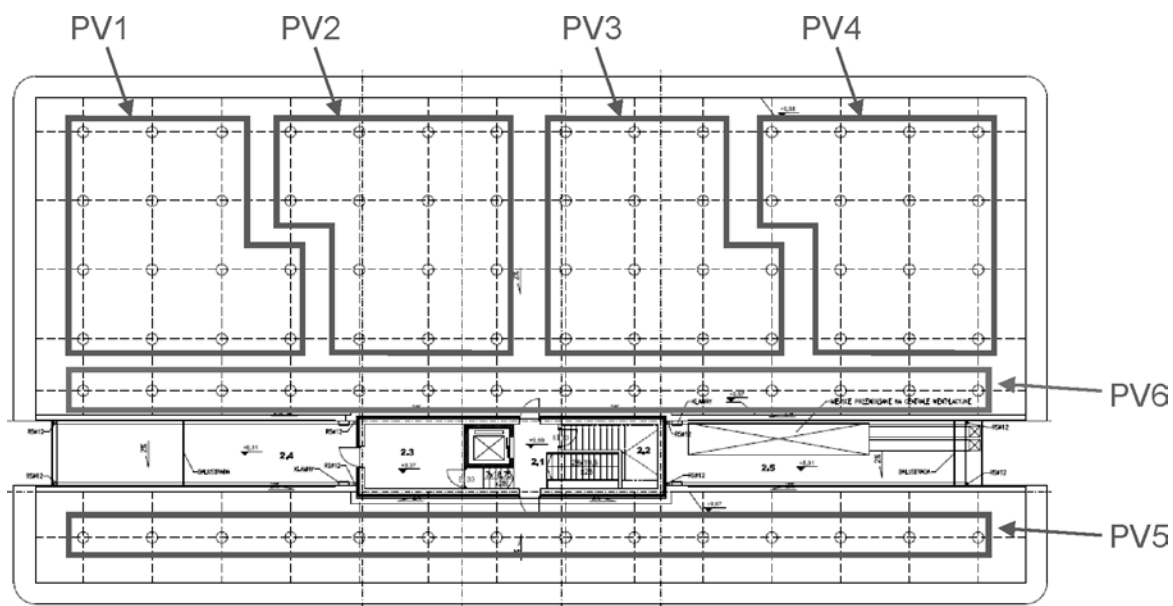
- moc przekazywana do sieci prądu przemiennego
- napięcie i prąd wejściowy falownika
- napięcie i prąd wyjściowy falownika
- ilość energii przekazanej w określonym, zadanym odcinku czasu
- wyjściowy współczynnik mocy.

Z poziomu nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji użytkownik powinien mieć możliwość przesyłania następujących poleceń do falownika PVI:

- załącz / wyłącz falownik
- zadawanie mocy przekazywanej do sieci
- zwiększenie/zmniejszenie ilości mocy przekazywanej do sieci.

5.8.5 Wymagania budowlane i montażowe

1. Wykonawca jest zobowiązany dostarczyć i zamontować podsystemy PV1-PV6 na dachu budynku laboratorium LINTE².
2. Wymiary oraz sposób posadowienia PV1..PV6 muszą być uzgodnione z projektantem i wykonawcą budynku.
3. Całkowity ciężar elementów elektrowni słonecznej umieszczonych na dachu wraz z konstrukcją posadowienia nie może przekraczać dopuszczalnego obciążenia dachu (33 kg/m²). Ciężar urządzenia powinien być rozłożony równomiernie na całej powierzchni dachu zgodnie z rys. 5.8/4.
4. Kompletne maszty wraz z siłownikami i panelami nie powinny przekraczać wysokości 2750 mm przy minimalnym kącie nachylenia panelu.
5. Konstrukcja masztów powinna zapewniać wytrzymałość mechaniczną na:
 - podmuchy wiatru o poziomie dopuszczalnym przez aktualnie obowiązujące normy
 - intensywne opady śniegu przyjmując dopuszczalne obciążenie konstrukcji śniegiem zgodnie z obowiązującymi normami budowlanymi dla dachów płaskich.
6. W szczególności dla podsystemu PV6 należy zapewnić taki sposób mocowania paneli fotowoltaicznych do ramy układu nadążnego aby była możliwość szybkiej wymiany panelu bez konieczności użycia specjalistycznych narzędzi.



Rys. 5.8/4 Umiejscowienie podsystemów ES PV1..PV6 na dachu budynku LINTE^2

5.8.6 Uwagi dodatkowe

1. Na dachu budynku LINTE^2 należy zamontować automatyczny system monitorowania obciążenia dachu śniegiem. System powinien sygnalizować nadmierne obciążenie po przekroczeniu poziomu określonego przez aktualnie obowiązujące przepisy.

5.8.7 Szczególne wymagania odbioru urządzenia

Urządzenie musi być wykonane zgodnie z wymaganiami i założeniami technicznymi przedstawionymi w niniejszej specyfikacji. Zamawiający może żądać od Wykonawcy przeprowadzenia testów potwierdzających wymagania i założenia techniczne. Ponadto przy odbiorze urządzenia Zamawiający będzie żądał od Wykonawcy przeprowadzenia opisanych dalej testów.

Testy będą przeprowadzane indywidualnie dla każdego z podsystemów PV1..PV6 jak też dla kompletnego układu. Testy będą obejmowały autonomiczną pracę elektrowni, tj. na wydzielony odbiornik oraz pracę elektrowni przy połączeniu z systemem elektroenergetycznym SEE.

W trybie pracy autonomicznej układ połączeń skonfigurować tak, aby była możliwość obciążenia elektrowni jednym z odbiorników energoelektronicznych Load1..Load3 lub odbiornikiem stratnym Load4 podłączonymi do szyny 650 VDC lub szyny 400 VAC. Połączenie układów fotowoltaicznych z szyną 650 VDC zrealizować przy użyciu dedykowanego przekształtnika DC/DC a przy połączeniu z Szyną 400 VAC wykorzystać falownik PVI. Układ należy zestawić za pomocą odpowiedniej konfiguracji łączników i szyn rozdzielni badawczej.

W trybie współpracy z SEE układ skonfigurować tak, aby połączyć testowany układ ES bezpośrednio lub przez jeden z modeli linii Line1..Line4 z siecią elektroenergetyczną laboratorium LINTE^2 lub jednym z turbogeneratorów TG1..TG2.

Testy polegają na sprawdzeniu działania ES w pełnym zakresie obciążeń odpowiednich dla aktualnych warunków nasłonecznienia. Układ będzie testowany przy włączeniu automatycznej procedury MPPT oraz przy ręcznym zadawaniu położenia paneli ES przez operatora. W trybie zadawania ręcznego położenia użytkownik będzie zmieniał położenie paneli ES w czasie testów.

Podczas testów mają być rejestrowane podstawowe wielkości dla PV a w szczególności :

- zadane i aktualne położenie paneli,
- napięcia i prądy na wejściu i wyjściu przekształtników DC/DC oraz PVI,
- częstotliwości napięcia wyjściowego falownika PVI,
- moc generowana przez ES,
- natężenie oświetlenia paneli ES,
- prędkość wiatru,
- temperatura paneli ES.

Testowane będzie też zachowanie ES przy przełączeniu z pracy w systemie SEE do pracy na sieć autonomiczną.

Odłączenie wydzielonego układu ES z odbiornikiem od systemu SEE zrealizować za pomocą jednego ze sterowanych wyłączników rozdzielni badawczej. Przy przejściu na sieć autonomiczną zarejestrować istotne przebiegi potwierdzające stabilną pracę układu.

5.9 Bateria akumulatorów BA

Zawartość dokumentu:

5.9.1	CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.9.2	PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.9.3	DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	5
5.9.4	WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	5
5.9.5	WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	5
5.9.6	UWAGI DODATKOWE	5
5.9.7	SZCZEGÓLNE WYMAGANIA ODBIORU URZĄDZENIA	5

5.9.1 Charakterystyka funkcjonalna

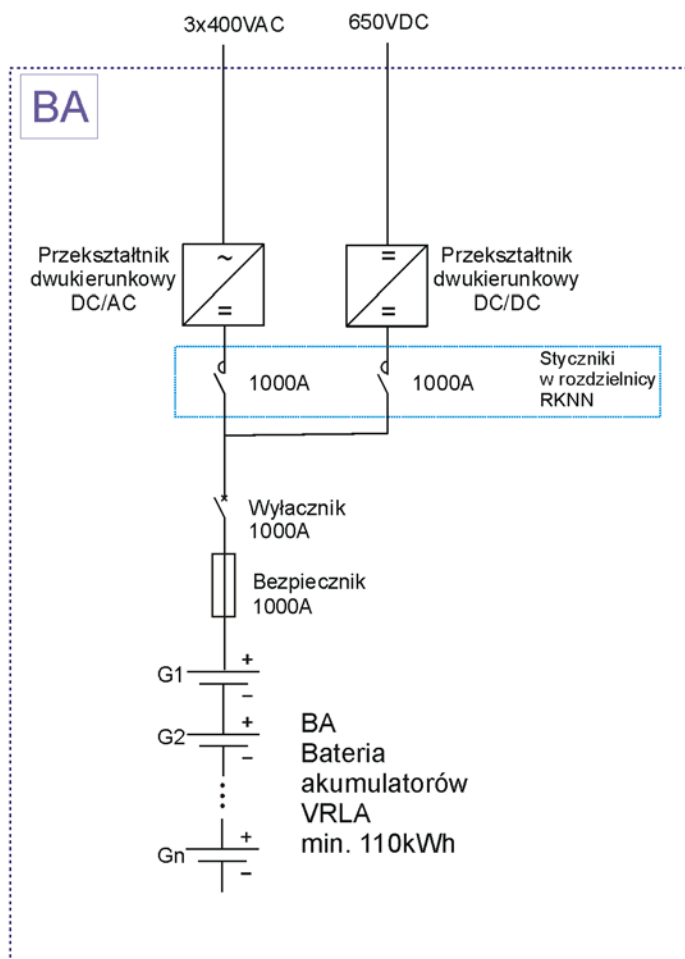
Urządzenie BA jest akumulatorowym zasobnikiem energii elektrycznej. Urządzenie składa się z baterii akumulatorów, przekształtnika DC/DC oraz przekształtnika DC/AC.

Jako akumulatory należy zastosować szczelne i bezobsługowe akumulatory VRLA (ang. *valve-regulated lead-acid battery*). Dostępna energia baterii akumulatorów powinna być nie mniejsza niż 110 kWh.

Oba przekształtniki są urządzeniami dwukierunkowymi (każdy z przekształtników może pracować jako ładowarka baterii akumulatorów oraz jako przekształtnik łączący z odpowiednią szyną odbiorczą).

Przekształtnik DC/DC sprzęga baterię akumulatorów z szyną DC o napięciu 650 V. Przekształtnik dwukierunkowy DC/AC sprzęga baterię akumulatorów z szyną AC o napięciu 3x400 V, 50 Hz.

Ogólną strukturę BA przedstawiono na rys. 5.9/1. Zaznaczone na rysunku styczniki stanowią elementy rozdzielnic konfiguracyjnej niskiego napięcia RKNN i nie są specyfikowane w niniejszym opisie. Natomiast bezpiecznik i wyłącznik ma być zainstalowany razem z akumulatorami w pomieszczeniu nr 0.14. Należy przewidzieć miejscowe i zdalne sterowanie wyłącznikiem poprzez sieć komunikacyjną laboratorium.



Rys. 5.9/1 Ogólna struktura BA

5.9.2 Podstawowe parametry techniczne

Akumulatory

Akumulatory wchodzące w skład urządzenia BA mają być bezobsługowymi akumulatorami kwasowo-ołowiowymi. Cały zasobnik energii powinien stanowić szeregowe połączenie identycznych akumulatorów. Napięcie znamionowe każdego akumulatora powinno wynosić 12 V. Łączna liczba akumulatorów oraz ich pojemność powinna być taka, aby energia dysponowana była nie mniejsza niż 110 kWh dla 5 godzinowego prądu rozładowania.

Zastosowane akumulatory powinny być wykonane w jednej z dwóch technologii:

- AGM (ang. *Absorbed Glass Mat*)
- żelowej.

Dopuszczalne jest zastosowanie akumulatorów wykonanych w innej technologii pod warunkiem, że ich właściwości i parametry będą nie gorsze niż wykonanych w technologiach wyżej wymienionych.

Zastosowane akumulatory powinny być:

- przystosowane do pracy cyklicznej, tj. naprzemiennego ładowania i rozładowywania
- szczelne i bezobsługowe oraz nadawać się do pracy przy dowolnym sposobie ustawienia
- możliwe do instalacji w pomieszczeniu, które nie wymaga specjalnej wentylacji
- niewymagające uzupełniania elektrolitu
- wyposażone w samouszczelniające się zawory ciśnieniowe zapobiegające powstawaniu nadmiernego ciśnienia w ogniwie.

Podstawowe parametry techniczne pojedynczego akumulatora przedstawiono w tabelicy 5.9/1.

Tablica 5.9/1 Parametry techniczne akumulatora wchodzącego w skład BA

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie znamionowe	12 V
2.	Rezystancja wewnętrzna	< 5 mΩ
3.	Żywotność przy temperaturze otoczenia 25°C	≥ 10 lat
4.	Liczba cykli ładowania i rozładowywania, po której pojemność baterii nie spadnie do wartości mniejszej niż 60%	≥ 500 cykli
5.	Czas samorozładowania do 50% pojemności znamionowej dla akumulatora w stanie bezczynności znajdującego się w temperaturze 20 °C	≥ 12 miesięcy
6.	Rodzaj pracy	Ciągła
7.	Temperatura otoczenia i chłodzenie	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1

Przekształtniki

Przekształtniki DC/DC oraz DC/AC powinny być dwukierunkowymi przekształtnikami wykonanymi w technologii tranzystorowej IGBT, które mają spełniać funkcje:

- układu ładowania baterii akumulatorów
- układu rozładowania akumulatorów, tj. przekazującego energię zgromadzoną w akumulatorach do sieci AC lub DC.

Wymagane podstawowe parametry dwukierunkowych przekształtników DC/DC oraz DC/AC wykonanych w technologii tranzystorowej IGBT, dla trybu ładowania akumulatorów przedstawiono w tabelicy 5.9/2.

Tablica 5.9/2 Parametry techniczne przekształtników dla pracy w trybie ładowania akumulatorów

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	Odpowiednia dla zastosowanej baterii akumulatorów, umożliwiająca ciągłą pracę przekształtnika
2.	Zakres napięcia wejściowego przekształtnika DC/AC	160 V- 450 V AC
3.	Zakres częstotliwości napięcia wejściowego przekształtnika DC/AC	40 Hz – 65 Hz
4.	Zakres napięcia wejściowego przekształtnika DC/DC	280 V – 750 V DC
5.	Napięcie wyjściowe	Odpowiednie dla zastosowanej baterii akumulatorów oraz trybu i etapu ładowania
6.	Stabilność napięcia wyjściowego: a) statyczna b) dynamiczna (dla zmiany obciążenia 10% - 90% - 10%)	≤ 1,5% ≤ 5%
7.	Tętnienia prądu baterii	≤ 1,5% In
8.	Współczynnik mocy	≥ 0,88
9.	Sprawność	≥ 89%

10.	Temperatura otoczenia, chłodzenie i stopień ochrony obudowy	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1
12.	Charakterystyka ładowania baterii	Zgodna z DIN 41773, DIN 4774
13.	Wymagania prostownika	Zgodnie z DIN 41772

Oba przekształtniki w obu trybach pracy, tj. ładowania i rozładowywania, mają być przystosowane do pracy z baterią akumulatorów, której napięcie znamionowe może zmieniać się w zakresie 100...50%. Założone obniżenie łącznego napięcia baterii akumulatorów wynika z możliwości wyłączenia niektórych składowych akumulatorów z całej baterii np. w przypadku awarii akumulatora i konieczności jego wymiany.

Każdy z przekształtników powinien mieć wbudowaną funkcję ładowania odpowiednią do rodzaju i pojemności zastosowanych akumulatorów oraz posiadać funkcję kompensacji temperaturowej napięcia ładowania. Zalecaną metodą ładowania akumulatorów jest ładowanie stałonapięciowe z ograniczeniem prądu. Poziom ograniczenia prądowego przy ładowaniu powinien być odpowiedni do zastosowanych akumulatorów.

Przekształtniki powinny mieć funkcję zabezpieczenia akumulatorów przed głębokim rozładowaniem.

Układ BA powinien być wyposażony w system sygnalizujący uszkodzenie poszczególnych akumulatorów składowych.

Każdy z przekształtników ładujących baterie akumulatorów powinien automatycznie wykrywać i sygnalizować zakończenie procesu ładowania. Po naładowaniu baterii akumulatorów przekształtnik powinien przechodzić w tryb pracy buforowej.

Parametry techniczne przekształtników dla pracy w trybie rozładowywania akumulatorów zostały określone w tablicy 5.9/3.

Tablica 5.9/3 Parametry techniczne przekształtników przy pracy w trybie rozładowania akumulatorów

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie wejściowe	Zakres nie mniejszy niż 50...100% napięcia znamionowego BA
2.	Zakres napięcia wyjściowego przekształtnika DC/AC	160 V- 450 V AC
3.	Zakres częstotliwości napięcia wyjściowego przekształtnika DC/AC	40 Hz – 65 Hz
4.	Zakres napięcia wyjściowego przekształtnika DC/DC	280 V – 750 V DC
5.	Dokładność statyczna napięcia wyjściowego	≤ 5%
6.	Dokładność statyczna częstotliwości napięcia wyjściowego	≤ 5%
7.	Moc znamionowa	Zapewniająca bezawaryjną pracę urządzenia przy rozładowaniu prądem 1C
8.	Przebieżalność	$I_{n(max)} \geq 2 I_n$ przez 3 minuty
9.	Współczynnik mocy	≥ 0,88%
10.	Sprawność	≥ 89%
11.	Zawartość harmonicznych	≤ 5%
12.	Temperatura otoczenia, chłodzenie i stopień ochrony obudowy	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1

Przekształtniki powinny być wyposażone we wszystkie niezbędne do działania filtry.

5.9.3 Dodatkowe wymagania techniczne

1. Urządzenie BA powinno być wyposażona we wskaźnik stanu wyczerpania energii zmagazynowanej w zasobniku oraz sygnalizator dźwiękowy ostrzegający o konieczności doładowania przy stanie energii pozostałej w zasobniku $\leq 10\%$ możliwej do zużycia w normalnych warunkach eksploatacji.
2. Bateria akumulatorów powinna być wyposażona w układ automatycznego odłączenia z sygnalizatorem dźwiękowym w przypadku awarii przekształtnika.
3. Sygnalizacja dźwiękowa ma być słyszalna w pomieszczeniu nr 0.14 oraz przed wejściem z zewnątrz do korytarza nr 0.15.

5.9.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Wymagane jest, aby przy wykorzystaniu interfejsu komunikacyjnego każdy z przekształtników miał możliwość przesyłania do nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji następujących informacji:

- stan pracy przekształtnika – tj. załączony, wyłączony, ładowanie baterii, rozładowywanie baterii
- informacja o wystąpieniu stanu awaryjnego z podaniem kodu, chwili i miejsca wystąpienia awarii.

Dla nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji powinny być dostępne informacje o wielkościach elektrycznych wykorzystywanych w programie sterowania przekształtników BA, m.in.:

- wartość i kierunek przekazywanej mocy
- napięcia i prądy wejściowe/wyjściowe przekształtnika przekształtników
- ilość energii przekazanej w określonym, zadanym odcinku czasu wraz z informacją o kierunku przetwarzania energii, tj. z akumulatorów do sieci lub z sieci do akumulatorów
- wyjściowy współczynnik mocy – dla przekształtnika DC/AC.

5.9.5 Wymagania budowlane i montażowe

1. Akumulatory mają być mieszczące z dala od urządzeń będących źródłem ciepła, tj. np. transformatorów, przekształtników, grzejników.
2. Należy zapewnić dostęp do akumulatora pozwalający na swobodną jego wymianę.
3. Masa urządzenia BA nie może być większa niż 10 000 kg.

5.9.6 Uwagi dodatkowe

Wykonawca jest zobowiązany dostarczyć **nowe, nieużywane akumulatory**. W momencie dostawy akumulatory nie mogą być starsze niż pół roku. Wszystkie akumulatory powinny być identyczne (ten sam typ, producent, wariant wykonania itp.)

5.9.7 Szczególne wymagania odbioru urządzenia

Urządzenie musi być wykonane zgodnie z wymaganiami i założeniami technicznymi przedstawionymi w niniejszej specyfikacji. Zamawiający może żądać od Wykonawcy przeprowadzenia testów potwierdzających wymagania i założenia techniczne. Ponadto przy odbiorze urządzenia Zamawiający będzie żądał od Wykonawcy przeprowadzenia opisanych dalej testów.

Testy będą przeprowadzane dla BA w cyklu ładowania i rozładowania baterii przy BA pracującej z przekształtnikiem DC/DC oraz pracującej z przekształtnikiem DC/AC.

Ładowanie BA ma być przeprowadzane zarówno przy użyciu dedykowanego do BA przekształtnika DC/DC jak i przekształtnika DC/AC. Przy naładowaniu BA układ połączeń skonfigurować tak, aby była możliwość obciążenia BA jednym z odbiorników energoelektronicznych LOAD1..LOAD3 lub odbiornikiem stratnym LOAD4 podłączonymi odpowiednio do szyny 650 VDC lub szyny 400 VAC.

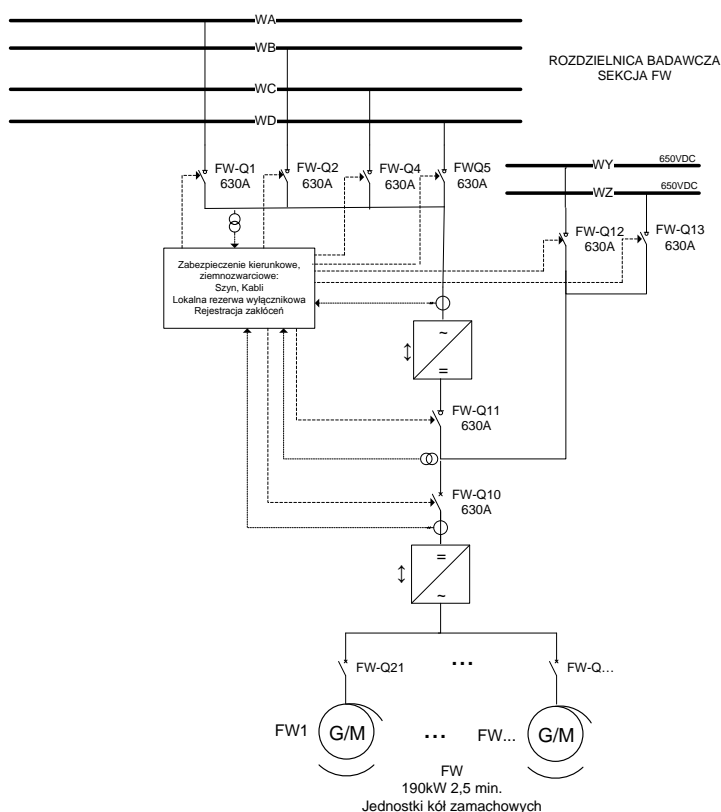
5.10 Dynamiczny system magazynowania energii w kołach zamachowych FW

Zawartość dokumentu:

5.10.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.10.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	1
5.10.3 DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	2
5.10.4 WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	2

5.10.1 Charakterystyka funkcjonalna

Jednostka FW będzie zestawem autonomicznych jednostek wysokoobrotowych kół zamachowych z dwukierunkowymi przekształtnikami AC/DC i DC/AC, ze zdalnym sterowaniem i monitorowaniem. Poszczególne jednostki będą wyposażone w rozłączniki umożliwiające ich indywidualne odłączenie od zestawu. Schemat struktury jednostki przedstawiono na rys. 5.10/1.



Rys. 5.10/1 Schemat zasadniczy zestawu kół zamachowych i odpowiednich sekcji rozdzielnicy RKN

5.10.2 Podstawowe parametry techniczne

Parametry zestawu FW przedstawiono w tabelicy 5.10/1, zaś wymagane parametry jednostek kół zamachowych w tabelicy 5.10/2.

Tablica 5.10/1 Parametry techniczne zestawu kół zamachowych pracujących równolegle

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Liczba autonomicznych jednostek kół zamachowych w zestawie	≥ 4
2.	Zgromadzona energia zestawu	≥ 8 kWh
3.	Maksymalna sumaryczna moc ciągła	190 kW w czasie podtrzymania zasilania 2,5 min.
4.	Szybkie ponowne ładowanie	< 1 min
5.	Możliwość odłączenia jednostek podczas gromadzenia i oddawania energii	25%, 50%, 75% i 100%
6.	Dwukierunkowy przekształtnik (IGBT) AC/DC sprzęgający zestaw z szyną 650V DC	obciążalność odpowiednia dla wszystkich trybów pracy zestawu; stabilność napięcia wyjściowego ±1%; tętnienia napięcia wyjściowego <2%
7.	Dwukierunkowy przekształtnik 650 V DC/3x400 V AC sprzęgający szynę 650 V DC z siecią 3x400 V AC	obciążalność odpowiednia dla wszystkich trybów pracy zestawu, stabilność napięcia wyjściowego ±1%; tętnienia napięcia wyjściowego <2%

Tablica 5.10/2 Parametry techniczne jednostek kół zamachowych

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Prędkość obrotowa	≥ 25000 obr/min
2.	Łożyskowanie	aktywne magnetyczne pięcio-osiove
3.	Wirnik silnika/generatora	na wspólnej osi z kołem zamachowym
4.	Przestrzeń części wirujących	w próżni- bezobsługowa pompa próżniowa
5.	Sprawność	> 90%
6.	Trwałość	≥ 10 lat
7.	Zasilanie pomocnicze	230V 50 Hz
8.	Dwukierunkowy przekształtnik 650VDC/3x400VAC	obciążalność odpowiednia dla wszystkich trybów pracy zestawu FW
10.	Chłodzenie, temperatura otoczenia, stopień ochrony obudowy oraz poziom drgań i hałasu	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1.

5.10.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Dodatkowe wymagania techniczne dla zestawu FW są następujące:

- zdalny pomiar energii oddawanej i gromadzonej,
- zdalna diagnostyka eksploatacyjna on-line podzespołów,
- zdalne sterowanie stabilnością napięcia wyjściowego w zakresie od ±1% do ±20%.

5.10.4 Wymagania budowlane i montażowe

Obudowy jednostek powinny być przystosowane do ustawienia w ogólnodostępnej części hali laboratoryjnej.

Wymagana jest zgodność z normami CEE 73/23 (Dyrektywa niskonapięciowa), CEE 98/037 (Maszyny), IEC/EC 60439-1, IEC/EN 60204-1 (Bezpieczeństwo maszyn).

5.11 Bateria superkondensatorów SC

Zawartość dokumentu:

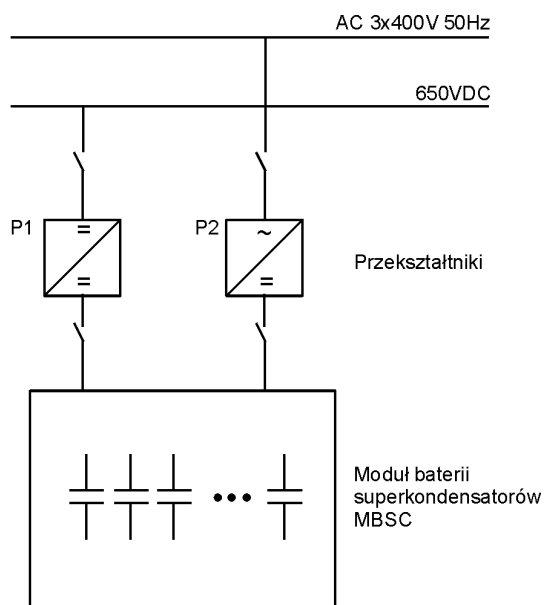
5.11.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.11.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.11.3 DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	3
5.11.4 WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	3
5.11.5 WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	4

5.11.1 Charakterystyka funkcjonalna

Urządzenie SC jest superkondensatorowym zasobnikiem energii elektrycznej, składającym się z modułu baterii superkondensatorów (MBSC) oraz z dwóch przekształtników dwukierunkowych oznaczonych P1 oraz P2.

Moduł baterii superkondensatorów gromadzi energię nie mniejszą niż 0,9 kWh.

Przekształtnik P1 jest dwukierunkowym przekształtnikiem energii sprzęgającym MBSC z szyną napięcia stałego 650V. Przekształtnik P2 jest przekształtnikiem dwukierunkowym sprzęgającym MBSC z siecią trójfazową 3x400V, 50Hz. Ogólna struktura urządzenia SC przedstawiona została na rys. 5.11/1.



Rys. 5.11/1 Ogólna struktura SC

Zaznaczone na rys. 5.11/1 wyłączniki, które są niezbędne do pracy układu SC, stanowią elementy rozdzielniczy konfiguracyjnej RKNN i nie są specyfikowane w niniejszym opisie.

5.11.2 Podstawowe parametry techniczne

Podstawowe parametry MBSC przedstawiono w tablicy 5.11/1.

Tablica 5.11/1 Parametry techniczne MBSC

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Maksymalna dysponowana gromadzona energia przy rozładowaniu do 1/2 napięcia znamionowego	$\geq 0,9 \text{ kWh} (\geq 3,2 \text{ MJ})$
2.	Moc maksymalna	$\geq 280 \text{ kW}$
3.	Maksymalny 1 sekundowy impuls prądu rozładowania	$\geq 2 \text{ kA}$
4.	Maksymalny ciągły prąd rozładowania	$\geq 450 \text{ A}$
5.	Temperatura modułu w czasie pracy	zgodnie z wymaganiami ogólnymi LINTE^2
6.	Maksymalna temperatura otoczenia	zgodnie z wymaganiami ogólnymi LINTE^2
7.	Rezystancja wewnętrzna	$\leq 8 \text{ m}\Omega$
8.	Liczba cykli ładowania/rozładowania w zakresie napięć $U_{N..1/2}U_N$	$\geq 1\,000\,000$
9.	Zmiana pojemności przy 1 mln cykli pracy	$\leq 20\%$ wartości początkowej
10.	Zmiana rezystancji wewnętrznej przy 1 mln cykli pracy	$\leq 100\%$ wartości początkowej
11.	Masa określona przez minimalną wartość stosunku dysponowanej energii przypadającej na 1 kg modułu	$\geq 100 \text{ Wh/1 kg}$
12.	Żywotność wynikająca ze zmniejszenia pojemności poniżej 80% pojemności początkowej lub ze wzrostu rezystancji wewnętrznej powyżej 200% rezystancji początkowej	$\geq 100\,000 \text{ godz.}$
13.	Prąd upływnościowy po 72 godz. spoczynku baterii, przy temperaturze otoczenia 25°C	$\leq 60 \text{ mA}$
14.	Samorozładowanie zgromadzonej energii w przeciągu 30 dni spoczynku	$\leq 50\%$
15.	Zasilanie pomocnicze części elektronicznej – jeśli wymagane przez producenta	230 V 50 Hz
16.	Chłodzenie, temperatura otoczenia i stopień ochrony obudowy	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1.

Układ powinien być wykonany w sposób zabezpieczający przed wyciekami elektrolitu lub innych szkodliwych substancji znajdujących się wewnątrz superkondensatorów.

Przekształtniki P1 i P2

Parametry dwukierunkowych przekształtników P1 i P2 wykonanych w technologii tranzystorowej IGBT przedstawiono w tablicy 5.11/2.

Tablica 5.11/2 Parametry techniczne przekształtników P1 i P2

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie wejściowe	odpowiednie do znamionowego napięcia MBSC
2.	Napięcie wyjściowe dla P1	650 V DC
3.	Napięcie wyjściowe dla P2	3x400 V 50 Hz
4.	Moc maksymalna	zgodna z parametrami zastosowanego MBSC
5.	Prąd ciągły	$\geq 450 \text{ A}$
6.	Maksymalny prąd impulsowy 1 sekundowy	$\geq 2 \text{ kA}$
7.	Sprawność	$\geq 80\%$

8.	Chłodzenie, temperatura otoczenia i stopień ochrony obudowy	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1.
----	---	--

Przekształtniki powinny być wyposażone w filtry sieciowe.

5.11.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Moduł baterii superkondensatorów MBSC

Moduł MBSC jest układem zawierającym w jednej obudowie zespół odpowiednio połączonych superkondensatorów wraz z układami elektronicznymi.

Układy elektroniczne, stanowiące integralną część MBSC mają zapewniać m.in.:

- kontrolę równomiernego rozkładu napięcia na poszczególnych superkondensatorach
- kontrolę temperatury superkondensatorów.

Napięcie i pojemność MBSC mają być dobrane w taki sposób, aby zapewniona była:

- współpraca pomiędzy MBSC a przekształtnikami P1 i P2 sprzęgającymi MBSC odpowiednio z szynami prądu stałego oraz z siecią prądu przemiennego
- ilość energii, którą można zgromadzić w MBSC dla cyklu rozładowania $U_N \cdot 1/2U_N$, nie mniejsza niż 0.9 kWh.

Wykonawca jest zobowiązany dostarczyć szczegółowe opisy techniczne dotyczące parametrów ładowania i rozładowywania MBSC.

Przekształtniki P1 i P2

Przekształtniki P1 i P2 są dwukierunkowymi przekształtnikami energii sprzęgającymi MBSC z szyną napięcia stałego 650 V (przekształtnik P1) oraz z siecią trójfazową 3×400 V, 50 Hz (przekształtnik P2). Moc znamionowa przekształtników powinna być odpowiednia dla ciągłego prądu oraz napięcia znamionowego MBSC. Należy zapewnić przeciążalność P1 i P2 odpowiednią do prądu rozładowania SC w czasie 0,5 s. Moc maksymalna 1-sekundowa przekształtników P1 i P2 powinna być odpowiednia do impulsowego 1-sekundowego prądu zastosowanego w MBSC.

Moc znamionowa P1 i P2 powinna zapewniać ciągłą pracę urządzenia SC w trybie cyklicznego ładowania i rozładowania.

Przekształtniki P1 i P2 powinny mieć możliwość pracy indywidualnej i równoczesnej.

5.11.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Wymagane jest, aby przy wykorzystaniu interfejsów komunikacyjnych każdy z elementów składowych urządzenia SC, tj. MBSC oraz przekształtniki P1 i P2 miały możliwość przesyłania do nadrzędnego systemu komunikacji i sterowania następujących informacji:

- stan pracy – tj. załączony, wyłączony, tryb pracy np. ładowanie rozładowanie
- informacja o wystąpieniu stanu awaryjnego z podaniem jego przyczyny.

Dla nadrzędnego systemu komunikacji i sterowania dostępne mają być informacje o wielkościach elektrycznych wykorzystywanych w programie sterowania SC, m.in.:

- wartość energii zgromadzonej w superkondensatorach
- napięcie i prąd MBSC
- temperatura MBSC
- napięcia i prądy wejściowe i wyjściowe P1 i P2
- ilość energii przekazanej w określonym, zadanym odcinku czasu wraz z informacją o kierunku przetwarzania energii, tj. z SC do sieci lub z sieci do SC.

Z poziomu nadrzędnego systemu komunikacji i sterowania powinna być zapewniona możliwość przesyłania m.in. następujących poleceń:

- załącz / wyłącz wybrany przekształtnik P1 lub P2
- zadawanie trybu pracy, tj. ładowania SC lub rozładowywania SC
- zwiększenie/zmniejszenie ilości mocy przekazywanej do sieci AC lub DC z SC.

Jeśli MBSC wykonany jest w formie szeregowo-równoległego połączenia mniejszych modułów, należy zapewnić możliwość zdalnego odłączania przez użytkownika każdej z szeregowych gałęzi superkondensatorów. Dzięki temu ma być możliwa zmiana, tj. zmniejszanie wypadkowej dysponowanej energii MBSC przy zachowaniu możliwości pracy przekształtników P1 i P2.

5.11.5 Wymagania budowlane i montażowe

1. Wymiary urządzenia nie mogą być większe niż 1,5 m x 1 m x 2,2 m (długość x szerokość x wysokość).
2. Masa urządzenia nie może być większa niż 800 kg.

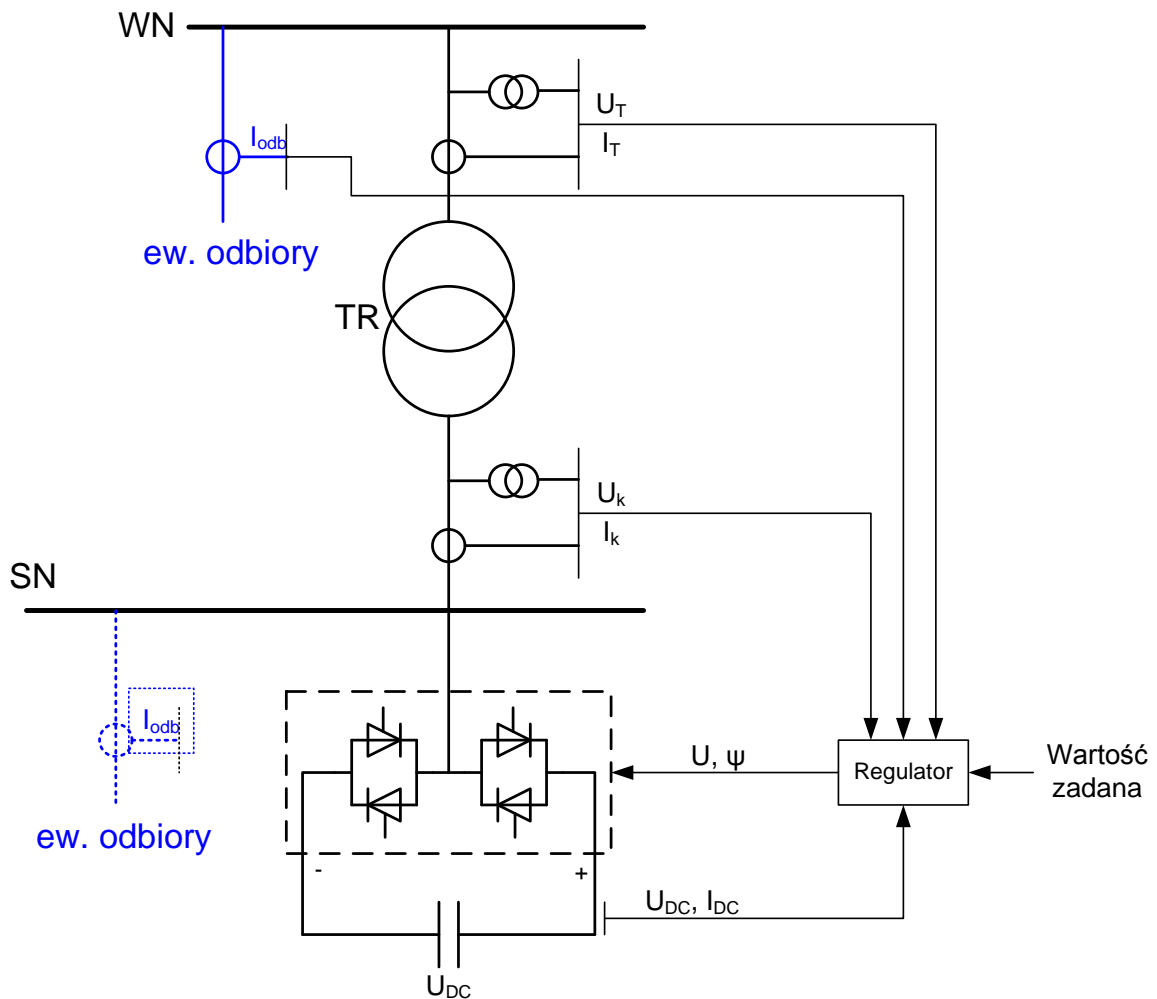
5.12 Statyczny generator mocy biernej STATCOM

Zawartość dokumentu:

5.12.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.12.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.12.3 DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	2
5.12.4 WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	3

5.12.1 Charakterystyka funkcjonalna

Statyczny generator mocy biernej STATCOM wykorzystywany jest głównie do dynamicznej kompensacji mocy biernej w systemie elektroenergetycznym. Zasada działania polega na wykorzystaniu przekształtnika tyrystorowego jako sterowanego źródła prądu przemiennego. W rozwiązaniu dla laboratorium LINTE² układ STATCOM jest wyposażony w transformator 400V/400V. Strukturę układu przedstawia rys. 5.12/1.



5.12.2 Podstawowe parametry techniczne

Wymagane są następujące podstawowe właściwości i parametry układu STATCOM:

- napięcie znamionowe: 230/400 V - sieć czteroprzewodowa
- moc znamionowa: $Q=\pm 50$ kVar
- regulator: praca według kryterium napięciowego (statyzm), zadanej mocy biernej, zadanego współczynnika $\text{tg}(\varphi)$; wymagana możliwość sterowania zdalnego za pośrednictwem nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji.

5.12.3 Dodatkowe wymagania techniczne

- Całe urządzenie w zakresie elementów mocy ma się składać z przekształtnika PWM, baterii kondensatorów oraz transformatora (TR) umożliwiającego pełne wyprowadzenie mocy w wymaganym zakresie pracy.
- Powinna istnieć możliwość wyłączenia/odstawienia transformatora TR i zastąpienia go jednym z transformatorów badawczych np. ET1 (transformator z regulacją przekładni).
- Układ powinien być widziany od strony systemu jako obciążenie pojemnościowe lub indukcyjne.
- W strukturze układu należy przewidzieć dodatkowe miejsce na podłączenie odbioru. Odbiór może być podłączony zarówno po stronie odpowiadającej napięciu WN jak i SN (patrz rys.5.12/1),
- Układ ma umożliwiać realizację dwóch funkcji: kompensatora statycznego (kryterium podstawowe regulacji) oraz równoległego filtra aktywnego (drugie kryterium regulacji) – w zależności od wyboru użytkownika.
- Układ ma realizować jako główne następujące kryteria regulacji:
 - kryterium napięciowe – w ramach tego kryterium układ ma utrzymywać wartość napięcia na szynach AC (dla każdej z faz osobno), do których jest przyłączony, zgodnie zadaną charakterystyką statyczną; równolegle układ ma utrzymywać zadaną wartość napięcia w obwodzie DC; statyzm (nachylenie) tej charakterystyki powinno być nastawiane w zakresie od 0 do 10%; wielkości zadawane w regulatorze: napięcie zadane w punkcie przyłączenia po stronie AC, wartość statyzmu, napięcie w obwodzie DC; wielkości mierzone: napięcie AC w punkcie przyłączenia, prąd kompensatora, moc bierna kompensatora, napięcie w obwodzie DC; do regulatora mają być doprowadzone sygnały ze wszystkich układów pomiarowych pokazanych na rysunku w celu pozostawienia możliwości modyfikacji kryteriów sterowania; pomiar w każdej z faz;
 - kryterium współczynnika mocy – w ramach tego kryterium układ ma utrzymywać wartość współczynnika mocy przyłączonego odbiornika (odbiornik powinien umożliwiać zmiany tego współczynnika) w określonym zadanym zakresie (dla każdej z faz osobno); wielkości zadawane w regulatorze: zadana wartość współczynnika mocy oraz dopuszczalne jego odchylenie, lub zakres dopuszczalnych zmian współczynnika (współczynnik minimalny i maksymalny); wielkości mierzone: napięcie w punkcie przyłączenia, prąd kompensatora, moc bierna kompensatora, prąd i moc odbiornika, prąd i moc sumaryczna kompensatora i odbiornika (nie pokazane na rysunku); do regulatora mają być doprowadzone sygnały ze wszystkich układów

pomiarowych pokazanych na rysunku (+ pomiary sumacyjne) w celu pozostawienia możliwości modyfikacji kryteriów sterowania; pomiary w każdej z faz.

- Jako dodatkowe kryterium regulacji układ ma realizować funkcję równoległego filtra aktywnego przeznaczonego do współpracy z układem SVC.
- Struktura regulatora powinna być otwarta, pozwalająca na modyfikacje algorytmów sterowania (z zachowaniem warunków bezpiecznej pracy układu).
- Układ musi być przystosowany do pracy przy zmianach napięcia w zakresie +20%/-50% U_n , przy zmianach częstotliwości w zakresie 45-55 Hz oraz przy pełnej niesymetrii napięć.
- Układ musi identyfikować wystąpienie zwarcia i pozwalać na zadanie jednego z trybów pracy: blokada (tryb „nic nie rób” do czasu ustąpienia zwarcia / automatyczny powrót do regulacji po ustąpieniu zwarcia), regulacja bez ograniczenia (układ próbuje odbudować napięcie w miarę swoich możliwości).
- Algorytm regulacji powinien spełniać następujące warunki:
 - regulację przy różnicy amplitud napięcia wynoszącej do $\pm 15\%$,
 - regulację przy różnicy współczynnika mocy wynoszącej do $\pm 15\%$,
 - jak najkrótszy czas regulacji – wskazany $0,25 \div 0,5$ okresu przebiegu napięcia zasilającego,
 - przeregulowanie max 4%-5%,
 - uchyb w stanie ustalonym nie większy niż $\pm 0,5\%$,
 - regulacja fazowa napięcia – eliminacja asymetrii napięcia.

5.12.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Dla nadrzędnego systemu sterowanie i komunikacji powinny być dostępne następujące wielkości pomiarowe RMS i chwilowe:

- pomiar po obu stronach transformatora: trzech napięć fazowych i prądów w każdej z faz, mocy czynnej i biernej, wartości współczynnika THD.
- Pomiar prądu napięcia i mocy po stronie DC .

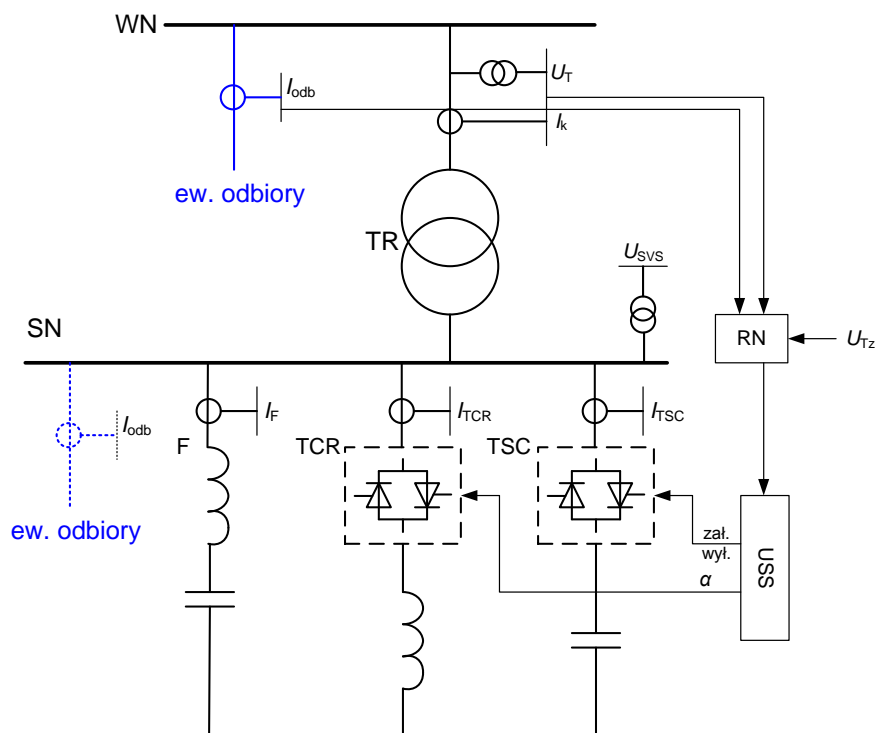
5.13 Statyczny kompensator mocy biernej SVC

Zawartość dokumentu:

5.13.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.13.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	1
5.13.3 DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	2
5.13.4 WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	4

5.13.1 Charakterystyka funkcjonalna

Zakłada się hybrydową konfigurację układu SVC (TCR+TSC+F). Układ będzie łączony z siecią przez transformator 400 V/400 V. Strukturę układu przedstawiono na rys. 5.13/1. Sterowanie układem SVC realizowane jest przez regulator nadrzędny RN oraz układ sterowania susceptancją USS.



Rys. 5.13/1 Schemat strukturalny układu SVC, gdzie: RN – regulator napięcia, USS – układ sterowania susceptancją SVC (układ sterujący załączaniem/wyłączaniem członów TSC oraz regulujący kąt zapłonu tyrystorów TCR).

5.13.2 Podstawowe parametry techniczne

- napięcie znamionowe: 230/400 V - sieć czteroprzewodowa.
- konfiguracja: 3xTSC + 1xTCR+1xF, dostępna moc +50kvar/-15k Var
- moc filtra: 5 kVar

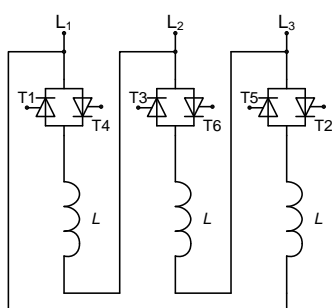
- moc dławika: 20 kVar
- moc pojedynczej baterii: 15 kVar
- układ połączeń uzwojeń transformatora: Yd
- moc transformatora: umożliwiająca pełne wyprowadzenie mocy kompensatora (czyli min. 50 kVA)
- regulator napięcia: praca według kryterium napięciowego (statyzm), zadanej mocy biernej, zadanego współczynnika $\text{tg}(\varphi)$; wymagana możliwość sterowania zdalnego za pośrednictwem nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji.

5.13.3 Dodatkowe wymagania techniczne

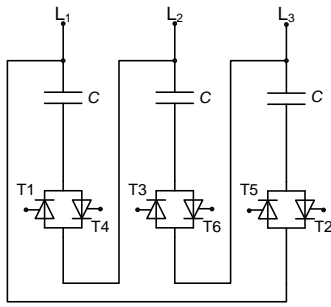
Urządzenie powinno się składać z czterech podstawowych zespołów mocy:

- dławika regulowanego tyrystorowo (TCR) o mocy (indukcyjnej) na poziomie 20 kVAR i preferowanej konfiguracji jak na rys. 5.13/2
- trzech baterii kondensatorów załączanych tyrystorowo (TSC) o mocy pojedynczego członu (pojemnościowej) równej 15 kVAR; konfigurację pojedynczego członu TSC przedstawiono rys. 5.13/3. Do obsługi kondensatorów wymagany jest układ ładowania (przygotowanie baterii do załączenia – w układach SVC następuje załączenie kondensatorów wstępnie naładowanych do wartości napięcia równej amplitudzie w chwili, gdy wartość chwilowa napięcia w sieci równa jest napięciu na kondensatorze.
- filtr pasywny LC (F) – wykonany w ten sposób, by stanowił źródło mocy biernej pojemnościowej (przewaga pojemności nad indukcyjnością) o wartości mocy biernej wypadkowej 5 kVar i równocześnie filtrował najbardziej charakterystyczne harmoniczne prądu wprowadzane do układu zasilania przez człon TCR (należy założyć ciągłą pracę filtru – załączenie na stałe, jednakże z możliwością „ręcznego” odłączenia filtru na potrzeby pojedynczych badań np. analizy pracy bez filtru i oddziaływania układu TCR na system, bezwzględnie wymagana jest sygnalizacja takiego stanu.
- transformatora (TR), zapewniającego jak najwierniejsze odtwarzanie struktury dużych kompensatorów SVC; transformator powinien zapewniać możliwość wyprowadzenia pełnej mocy układu.

Obudowy urządzeń mają spełniać wymagania zawarte w p. 2.3.1.



Rys. 5.13/2 Preferowana konfiguracja członu TCR



Rys. 5.13/3 Konfiguracja jednego członu układu TSC

Układ powinien być widziany od strony systemu jako obciążenie pojemnościowe (takie wysterowanie dławików, że przeważa charakter pojemnościowy) lub indukcyjny (takie wysterowanie dławików, że przeważa charakter indukcyjny). W szczególnym przypadku wysterowania dławików może następować pełna wzajemna kompensacja obu członów (indukcyjnego i pojemnościowego); w takim przypadku układ SVC może pobierać tylko niewielką moc czynną z układu zasilania, aby pokryć powstające w nim straty.

Układ powinien umożliwiać pracę w następujących konfiguracjach: F+TCR+3xTSC, F+TCR+2xTSC, F+TCR+TSC, 3xTSC, F+TCR oraz z możliwością wyłączenia filtra F.

Powinna istnieć możliwość wyłączenia/odstawienia transformatora TR i zastąpienia go jednym z transformatorów wielofunkcyjnych z regulacją przekładni (np. ET1)

W strukturze układu należy przewidzieć dodatkowe miejsca na podłączenie odbioru (rys. 5.13/1). Odbiór może być podłączony zarówno po stronie oznaczonej umownie jako WN, jak i SN.

Układ powinien realizować sterowanie zgodnie z następującymi kryteriami:

- kryterium napięciowym – w ramach tego kryterium układ ma utrzymywać wartość napięcia na szynach, do których jest przyłączony, zgodnie z zadaną charakterystykę statyczną (dla każdej z faz osobno); statyzm (nachylenie) tej charakterystyki powinien być nastawiany w zakresie 1 – 10%; wielkości zadawane w regulatorze: napięcie zadane, wartość statyzmu; wielkości mierzone: napięcie w punkcie przyłączenia, prąd kompensatora, moc bierna kompensatora; do regulatora powinny być doprowadzone sygnały ze wszystkich układów pomiarowych pokazanych na rys. 5.13/1 (w celu zapewnienia możliwości modyfikacji kryteriów sterowania); pomiary powinny być realizowane w każdej z faz;
- kryterium współczynnika mocy – w ramach tego kryterium układ ma utrzymywać wartość współczynnika mocy przyłączonego odbiornika (odbiornik powinien umożliwiać zmiany tego współczynnika) w określonym zadanym zakresie (dla każdej z faz osobno); wielkości zadawane w regulatorze: zadana wartość współczynnika mocy oraz dopuszczalne jego odchylenie, lub zakres dopuszczalnych zmian współczynnika (współczynnik minimalny i maksymalny); wielkości mierzone: napięcie w punkcie przyłączenia, prąd kompensatora, moc bierna kompensatora, prąd i moc odbiornika, prąd i moc sumaryczna kompensatora i odbiornika (nie pokazane na rysunku); do regulatora mają być doprowadzone sygnały ze wszystkich układów pomiarowych pokazanych na rysunku 1 (+ pomiary sumacyjne) w celu zapewnienia możliwości modyfikacji kryteriów sterowania; pomiary powinny być realizowane w każdej z faz.

Struktura regulatora powinna być otwarta, pozwalająca na modyfikacje algorytmów sterowania (z zachowaniem warunków bezpiecznej pracy układu).

Układ powinien być przystosowany do pracy przy zmianach napięcia w zakresie +20%/-50% U_n , przy zmianach częstotliwości w zakresie 45-55 Hz oraz przy pełnej niesymetrii napięcia.

Układ musi identyfikować wystąpienie zwarcia i pozwalać na zadanie jednego z trybów pracy: blokada (tryb „nic nie rób” do czasu ustąpienia zwarcia / automatyczny powrót do regulacji po ustąpieniu zwarcia), regulacja bez ograniczenia (układ próbuje odbudować napięcie w miarę swoich możliwości).

Algorytm regulacji powinien spełniać następujące warunki:

- regulację przy różnicy amplitud napięcia wynoszącej do $\pm 15\%$,
- regulację przy różnicy współczynnika mocy wynoszącej do $\pm 15\%$,
- czas regulacji na poziomie 5 okresów,
- przeregulowanie max 4%,
- uchyb w stanie ustalonym nie większy niż $\pm 0,5\%$.

5.13.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Dla nadrzędnego systemu SCADA powinny być dostępne następujące wielkości pomiarowe RMS i chwilowe:

- pomiar po obu stronach transformatora: trzech napięć fazowych i prądów w każdej z faz, mocy czynnej i biernej, wartości współczynnika THD.
- Pomiar prądów i mocy w każdej z faz oraz mocy dla każdego z układów TCR, TSC, F .

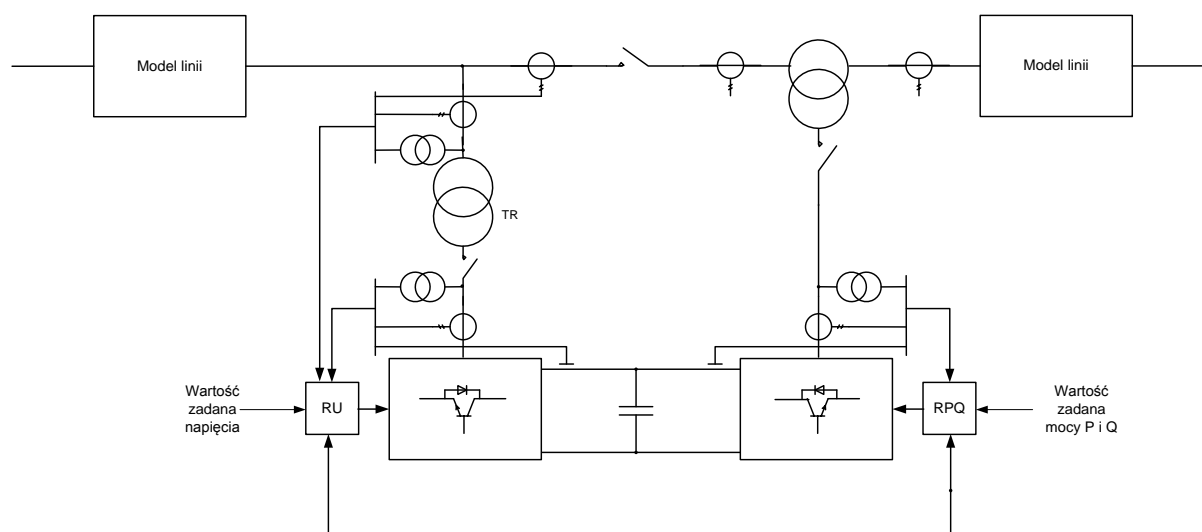
5.14 Zespolony regulator przepływu mocy UPFC

Zawartość dokumentu:

5.14.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.14.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	1
5.14.3 DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	1
5.14.4 WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	2

5.14.1 Charakterystyka funkcjonalna

Urządzenie stanowi połączenie układu UPFC (obejmującego transformatory sprzęgające) i modelu linii przesyłowej. Założenia dla modelu linii są takie same jak dla urządzenia LINE1 (patrz p.5.18), przy czym układ UPFC zainstalowany jest w połowie długości linii o długości bazowej 150km. Schemat poglądowy przedstawiono na rys. 5.14/1.



Rys. 5.14/1 Schemat funkcjonalny UPFC, gdzie RU – regulator napięcia, RPQ – regulator mocy czynnej i biernej

5.14.2 Podstawowe parametry techniczne

- napięcie znamionowe: 230/400 V - sieć czteroprzewodowa
- moc znamionowa: $P=25$ kW, $Q=\pm 50$ kVar.

5.14.3 Dodatkowe wymagania techniczne

- System powinien zapewnić regulację przepływu mocy do ± 50 kVar przy różnicy amplitud napięcia wynoszącej do 15%.

- Kąt dodawanego napięcia powinien zawierać się w granicach 0 – 360 stopni.
- Układ regulacji z zadawaniem amplitudy i kąta pierwszej harmonicznej dodawanego napięcia – wartości nastawiane to P i Q.
- Algorytm regulacji prądu falownika równoległego zapewniający osiągnięcie wartości zadanej po dwóch okresach próbkowania.
- Układ sterowania oparty na przekształceniu zmiennych do wirującego ortogonalnego układu współrzędnych.
- Pomiary mocy czynnej i biernej zdefiniowane na podstawie teorii chwilowej mocy biernej.
- Regulator posiadający cztery tory regulacji: napięcia na szynach przyłączenia, napięcia w obwodzie DC, mocy czynnej w linii, mocy biernej w linii.
- Układ zawiera model linii WN o długości 150 km.

5.14.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Dla nadrzędnego systemu sterowanie i komunikacji powinny być dostępne następujące wielkości pomiarowe chwilowe i RMS:

- pomiar po obu stronach linii oraz w miejscu przyłączenia układu: trzech napięć fazowych i prądów w każdej z faz, mocy czynnej i biernej, wartości współczynnika THD. Prądy i moce powinny umożliwić określenie wartości dla gałęzi poprzecznej i podłużnych modelu linii.
- pomiar po obu stronach transformatorów (szeregowego i równoległego): trzech napięć fazowych i prądów w każdej z faz, mocy czynnej i biernej.
- Pomiar prądu napięcia i mocy po stronie DC .

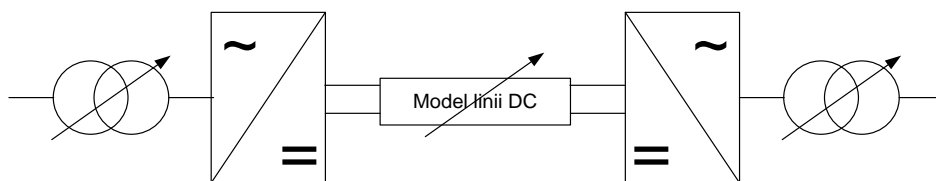
5.15 Układ przesyłowy prądu stałego HVDC

Zawartość dokumentu:

5.15.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.15.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	1
5.15.3 DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	2
5.15.4 WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	3

5.15.1 Charakterystyka funkcjonalna

Model układu przesyłowego HVDC zawiera przekształtniki dwukierunkowe AC/DC (IGBT), transformatory 400V/400V z energoelektronicznymi przełącznikami zaczepów, filtry wyższych harmonicznych oraz model linii kablowej DC o długości bazowej (z możliwością zmiany) 50km i napięciu ± 80 kV. Model HVDC jest wykonany w technologii tranzystorowej VSC (Voltage-Source Converter). Schemat poglądowy modelu pokazano na rys. 5.15/1.



Rys. 5.15/1 Schemat poglądowy modelu łączącego prąd stały

5.15.2 Podstawowe parametry techniczne

W tabelicy 5.15/1 zawarto podstawowe dane elektryczne układu.

Tablica 5.15/1 Podstawowe parametry techniczne modelu układu przesyłowego HVDC

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	50 kW, $Q_o = \pm 30$ kVar
2.	Napięcie znamionowe	3x400V $\pm 10\%$ 50 Hz / 650 V DC
3.	Regulacja przepływu mocy	do ± 50 kW oraz ± 30 kVar przy różnicy amplitud napięcia i/lub częstotliwości do 25%
4.	Dokładność utrzymywania mocy czynnej	do $\pm 0.5\%$ przy różnicy amplitud napięcia wynoszącej do 25%
5.	THD napięcia dla sieci AC	$\leq 2\%$
6.	THD prądu dla sieci AC	$\leq 2\%$
7.	Temperatura otoczenia, stopień ochrony obudowy i chłodzenie	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1.

5.15.3 Dodatkowe wymagania techniczne

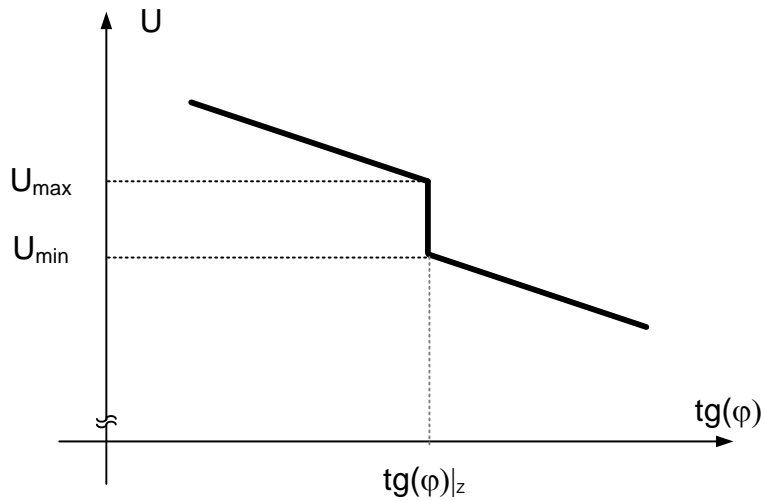
Ponadto układ HVDC powinien spełniać następujące wymagania:

- wymagania dotyczące algorytmu regulacji:
 - czas regulacji nie dłuższy niż 5 okresów
 - przeregulowanie max 4%
 - uchyb w stanie ustalonym nie większy niż $\pm 0,5\%$
 - możliwość zadawania amplitudy i kąta pierwszej harmonicznej dodawanego napięcia
- możliwość przesyłu mocy w obu kierunkach. Płynna zmiana kierunku przepływu mocy.
- możliwość utrzymywania stałej wartości napięcia lub mocy biernej po stronie AC
- możliwość zmiany napięcia i częstotliwości w granicach odpowiednio: $U = 0 \div 1,4U_n$,
 $f = 40 \div 60$ Hz
- stała częstotliwość nośna modulacji szerokości impulsów falowników, większa od 3 kHz¹,
- Układ powinien realizować sterowanie zgodnie z następującymi kryteriami:
 - Kryterium mocowe – układ pracuje w dwóch trybach:
 - a) Utrzymania stałej mocy przesyłanej prądem stałym – praca typowa
 - b) W przypadku gdy układ będzie elementem łączącym np. farmę wiatrową z systemem elektroenergetycznym układ powinien zapewnić możliwość przesyłu zmiennej mocy biernej.

Niezależnie powinna być możliwa regulacja wg kryterium mieszanego zgodnie z charakterystyką pokazaną na rysunku 5.15./2:

- kryterium napięciowe – w ramach tego kryterium układ ma utrzymywać wartość napięcia na szynach AC, do których jest przyłączony, zgodnie z zadaną charakterystyką statyczną (dla każdej z faz osobno); statyzm (nachylenie) tej charakterystyki powinien być nastawiany w zakresie 1 – 10%; wielkości zadawane w regulatorze: napięcie zadane, wartość statyzmu; wielkości mierzone: napięcie w punkcie przyłączenia, prąd, moc czynna i bierna. Regulacja ta ma się odbywać niezależnie od tego czy moc czynna jest stała czy zmienna;
- kryterium współczynnika $\text{tg}(\varphi)$ – w ramach tego kryterium układ ma utrzymywać wartość współczynnika mocy z zakresu $0,2 \div 0,4$ (dla każdej z faz osobno); wielkości zadawane w regulatorze: zadana wartość współczynnika $\text{tg}(\varphi)$ oraz dopuszczalne jego odchylenie, lub zakres dopuszczalnych zmian współczynnika (współczynnik minimalny i maksymalny); wielkości mierzone: napięcie w punkcie przyłączenia, prąd, moc czynna i bierna. W celu zapewnienia możliwości modyfikacji kryteriów sterowania; pomiary powinny być realizowane w każdej z faz.

¹ Jeśli sterowanie przekształtnikami oparte jest na modulacji szerokości impulsów.



Rys. 5.15/2 Charakterystyka zewnętrzna kształtowana przez układ HVDC

5.15.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Dla nadrzędnego systemu sterowanie i komunikacji powinny być dostępne następujące wielkości pomiarowe chwilowe i RMS:

- możliwość rejestracji napięcia, częstotliwości, szybkości zmian napięcia i częstotliwości, mocy czynnej i biernej z dokładnością i rozdzielczością umożliwiającą analizę stanu pracy łącza zarówno po stronie AC, jak i DC.

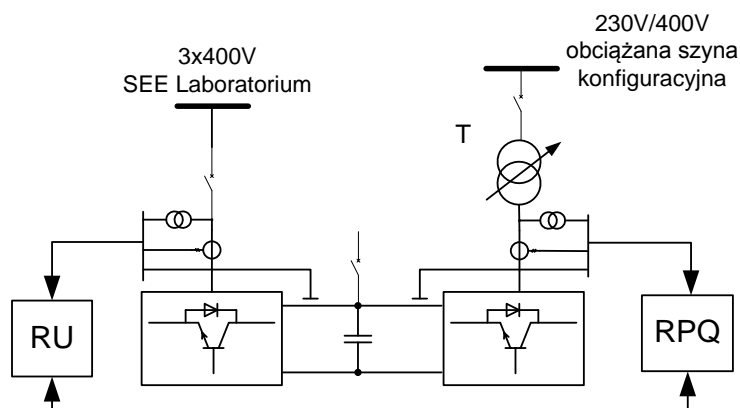
5.16 Odbiorniki regulowane LOAD1, LOAD2, LOAD3

Zawartość dokumentu:

5.16.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.16.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.16.3 DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	2
5.16.4 WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	3

5.16.1 Charakterystyka funkcjonalna

Głównym zadaniem trzech trójfazowych odbiorników regulowanych LOAD1, LOAD2, LOAD3 jest nastawiane / sterowane obciążanie badanych urządzeń wytwórczych i systemów. Odbiorniki powinny zapewniać zwrot energii do sieci. Od strony SEE odbiorniki tworzą grupę urządzeń o jednostkowym współczynniku mocy. Każdy odbiornik zbudowany jest z przekształtnika AC/DC/AC oraz transformatora 400V/400V z energoelektronicznym przełącznikiem zacze­pów. Przykładową konfigurację odbiornika przestawiono na rys. 5.16/1.



Rys. 5.16/1 Przykładowa konfiguracja odbiornika regulowanego ze zwrotem energii elektrycznej do sieci

Odbiorniki regulowane powinny być wyposażone w interfejsy komunikacyjne pozwalające na zdalną parametryzację urządzenia, sterowanie, pomiary oraz diagnostykę. Użytkownik powinien mieć możliwość wyboru trybu pracy odbioru, w szczególności:

- praca odbioru zgodna z charakterystyką podatności napięciowej oraz częstotliwościowej określonej przez użytkownika (podstawowy tryb pracy odbioru)¹
- praca w trybie automatyki SCO według algorytmu użytkownika¹
- praca zgodna z przebiegiem czasowym reprezentującym zmianę mocy czynnej i biernej
- praca w trybie poboru stałej wartości skutecznej prądu
- praca w trybie poboru stałej wartości mocy pozornej

¹ Informacje szczegółowe zawarto w punkcie 7.3: Model odbiorników regulowanych LOAD1, LOAD2, LOAD3.

- praca w trybie poboru prądu o określonych składowych harmonicznym.

5.16.2 Podstawowe parametry techniczne

W tablicach 5.16/1 oraz 5.16/2 zawarto podstawowe dane elektryczne odpowiednio przekształtnika oraz transformatora.

Tablica 5.16/1 Parametry techniczne przekształtnika AC/DC/AC

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	±170 kVA (znamionowa moc pozorna powinna być osiągalna w pełnym zakresie napięć i częstotliwości wymaganych do poprawnej pracy odbioru)
2.	Napięcie znamionowe wyjściowe	3x400V 50Hz
3.	Zakres napięcia wejściowego	160V - 560V (1.3 – 0.4)·Un
4.	Zakres częstotliwości pracy / stromość zmiany częstotliwości	40 Hz - 60 Hz / ±10 Hz/s, (1.3 – 0.4)·Un przy czasie trwania do 1 min
5.	Przebieżalność mocą	≥250 kVA przez 5 minut
6.	Sprawność	≥ 85%
7.	Tolerancja napięcia wyjściowego: a) statyczna b) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 100% - 0%) c) dynamiczna (dla skoku obciążenia 0% - 50% - 0%)	± 1% ± 2% ± 1,5%
8.	Napięcie pomocnicze	230 V 50 Hz
9.	Temperatura otoczenia, stopień ochrony obudowy i chłodzenie	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1.

Tablica 5.16/1 Parametry techniczne transformatora regulacyjnego odbiornika

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Wykonanie	Suchy, żywiczny
2.	Moc znamionowa	dobrana do przekształtnika AC/DC/AC.
3.	Przebieżalność mocą	≥250 kVA przez 5 minut
4.	Napięcie znamionowe pierwotne/wtórne	400 V/400 V 50 Hz
5.	Zakres napięcia pracy	160 V - 560 V
6.	Zakres częstotliwości pracy / stromość zmiany częstotliwości	40 Hz - 55 Hz / ±10 Hz/s, (1.3±0.4)·Un przy czasie trwania do 1 min
7.	Grupa połączeń	konfigurowalny układ połączeń dla strony wtórnej oraz pierwotnej ²
8.	Przełącznik zaczeów: typ zakres regulacji podobciążeniowej	podobciążeniowy energoelektroniczny, ±10%/±8st,
9.	Napięcie pomocnicze	230 V 50 Hz
10..	Temperatura otoczenia, stopień ochrony obudowy i chłodzenie	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1.

5.16.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Odbiornik powinien zapewnić:

² Zagadnienie to będzie przedmiotem dialogu konkurencyjnego.

- dostęp do wyprowadzonych zacisków stałoprądowych obwodu pośredniczącego DC przekształtnika AC/DC/AC tak by umożliwić podłączenie zewnętrznego układu rezystora hamującego bądź przetwornicy DC/DC
- możliwość niesymetrycznego (100% poziom niesymetrii) obciążenia układu – wymagany układ czteroprzewodowy
- możliwość niezależnej zmiany mocy czynnej i/lub biernej według zadanej rampy $\Delta P/\Delta t$, $\Delta Q/\Delta t$
- możliwość płynnej/skokowej zmiany mocy czynnej i/lub biernej (niezależnie), modelującej zakłócenie ΔP i/lub ΔQ (przy czym $S_0(t=0^-) + \Delta S < S_n$)
- możliwość odciążania układu mocą większą niż zadany poziom zakłócenia, odpowiednio ΔP i ΔQ .

Regulator i przełącznik zaczepów powinny spełniać następujące wymagania dodatkowe:

- Regulator napięcia może być wykonany jako część składowa przełącznika zaczepów.
- Dane przełącznika zaczepów:
 - liczba zaczepów: dostosowana do transformatora,
 - nastawialny czas przełączania między dowolnymi zaczeпами: zdalnie i lokalnie w zakresie 0,5..30 sekund
- Blokady
 - podnapięciowa 50% ... 150% U_n
 - nadnapięciowa 50% ... 150% U_n
 - przeciążeniowa 50% ... 110% S_n
 - od skrajnego zaczeпа
- Dane regulacji:
 - napięcie 400V
 - opóźnienie regulacji: 0s ... 99 minut
 - typ regulacji automatycznej: opóźnienie regulacji niezależne, zależne, stały zaczeп
- Algorytm sterowania powinien umożliwiać sterowanie typu podstawowego:
 - góra/dół – ręczne/zdalne przełączanie o jeden zaczeп w górę lub jeden zaczeп w dół w pełnym zakresie
 - skok – ręczne/zdalne zadanie dowolnego numeru zaczeпа
 - automatyczna regulacja napięcia ze strefą nieczułości,
 - poprawna praca w zakresie częstotliwości (45 – 55) Hz oraz napięcia $(0,4 – 1,4) \cdot U_n$,
 - identyfikacja numeru zaczeпа
 - zamiana numeru zaczeпа z regulatora zewnętrznego typu góra/dół
 - zmiana dowolnego numeru zaczeпа z regulatora zewnętrznego
 - zmiana wartości zadanej i strefy nieczułości z regulatora zewnętrznego.

5.16.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Dla nadrzędnego systemu sterowanie i komunikacji powinny być dostępne następujące wielkości pomiarowe RMS i chwilowe:

- pomiar po obu stronach transformatora: dwóch napięć międzyprzewodowych oraz prądu w jednej z faz,
- pomiar i rejestracja: napięcia, prądu, częstotliwości oraz mocy czynnej i biernej na wejściu i wyjściu układu, zarówno po stronie AC jak i DC. Pomiar wartości chwilowych.

Wymagana jest rejestracja i sterowanie dla następujących wielkości:

- Wielkości związane z regulatorem transformatora blokowego:
 - zdalny odczyt parametrów pracy transformatora (stan urządzenia, pomiary),

- zliczanie liczby przełączeń zacze­pów transformatora wywołanych pracą regulatora oraz rejestracja dobowych liczb przełączeń
- rejestracja przebiegu pracy regulatora przez zapis przebiegu wielkości pomiarów napięć, prądów, mocy, numeru zacze­pu, numeru strefy czasowej oraz przez rejestrację zmian wartości sygnałów dwustanowych sygnalizacji i błędów.
- Wielkości związane ze sterowaniem mocy odbioru:
 - Wartość mocy czynnej odbioru
 - Wartość mocy biernej odbioru
 - Wartość napięcia odbioru

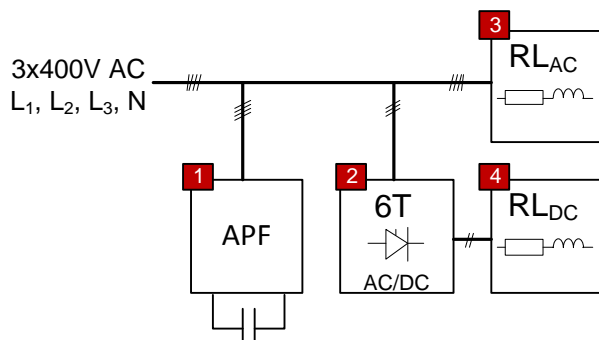
5.17 Odbiornik regulowany LOAD4

Zawartość dokumentu:

5.17.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.17.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.17.3 DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	3
5.17.4 WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	4

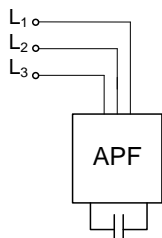
5.17.1 Charakterystyka funkcjonalna

Odbiornik LOAD4 jest obciążeniem konfigurowalnym zbudowanym z filtra aktywnego APF, prostownika tyrystorowego 6T, czteroprzewodowego obciążenia RL_{AC} oraz obciążenia RL_{DC} . Podstawowa konfiguracja obciążenia LOAD4 umożliwia uzyskanie obciążenia nieliniowego stratnego typu RL dzięki zastosowaniu tyrystorowego prostownika 6T ze sterowaniem fazowym. Ponadto elementem składowym odbiornika LOAD4 jest czterogłęziowy filtr aktywny APF pozwalający na linearyzację i/lub symetryzację odbioru. Schemat ideowy odbiornika przedstawiono na rys. 5.17/1.

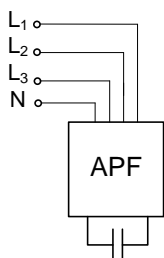


Rys. 5.17/1 Schemat ideowy odbiornika LOAD4: (1) filtr aktywny (2) prostownik sterowany (3) obciążenie liniowe AC (4) obciążenie liniowe DC

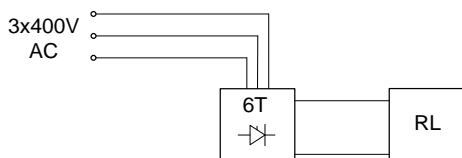
Podstawowe konfiguracje odbioru LOAD4 pokazano na rysunkach 5.17/2 – 5.17/7.



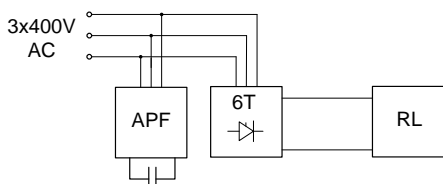
Rys. 5.17/2 LOAD4 jako filtr aktywny ogólnego przeznaczenia dla sieci 3-przewodowej



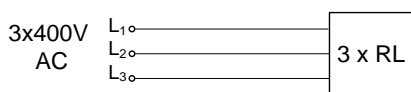
Rys. 5.17/3 LOAD4 jako filtr aktywny ogólnego przeznaczenia dla sieci 4-przewodowej



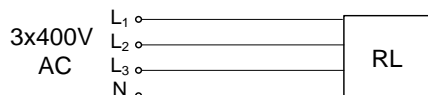
Rys. 5.17/4 LOAD4 jako odbiór nieliniowy w postaci prostownika sterowanego 6T



Rys. 5.17/5 LOAD4 jako odbiór nieliniowy w postaci prostownika sterowanego 6T z możliwością linearyzacji za pomocą filtra APF



Rys. 5.17/6 LOAD4 jako odbiór liniowy trójfazowy 3-przewodowy



Rys. 5.17/7 LOAD4 jako odbiór liniowy trójfazowy 4-przewodowy z możliwością konfiguracji niesymetrii obciążenia

5.17.2 Podstawowe parametry techniczne

Wymagane podstawowe parametry techniczne elementów odbiornika regulowanego LOAD4 przedstawiono w tablicach 5.17/1 – 5.17/4.

Tablica 5.17/1 Parametry techniczne rezystora obciążenia RL

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie znamionowe	3x400 V \pm 40%, 50 Hz \pm 20%
2.	Rezystancja	zmieniana skokowo w zakresie od 1 Ω do 10 Ω - 5 stopni
3.	Maksymalna moc ciągła	100 kW
4.	Stopień ochrony	IP 44
5.	Chłodzenie	powietrzne naturalne lub wymuszone
6.	Temperatura otoczenia	- 20°C - + 50°C warunki atmosferyczne

Tablica 5.17/2 Parametry techniczne indukcyjności obciążenia RL

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie znamionowe	3x400 V ±40%, 50 Hz ±20%
2.	Indukcyjność	zmieniana skokowo w zakresie od 5 mH do 50 mH - 5 stopni
3.	Znamionowy prąd ciągły	300 A
4.	Temperatura otoczenia, chłodzenie oraz stopień ochrony obudowy	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1

Tablica 5.17/3 Parametry filtra aktywnego APF czterogałęziowego

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	Pozwalająca na uzyskanie odbioru o jednostkowym współczynniku mocy, przy założeniu, że odbiór stanowi prostownik 6T z obciążeniem 100kW przy zerowym kącie wysterowania
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V ±40%, 50 Hz ±20%
3.	Czas zrównania mocy czynnej odbiornika i sieci	≤ 40 ms
4.	Poziom zakłóceń	N
5.	Aktywna filtracja	≥ 25-tej harmonicznej
6.	Temperatura otoczenia, chłodzenie oraz stopień ochrony obudowy	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1

Tablica 5.17/4 Parametry prostownika sterowanego 6T

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Moc znamionowa	100 kW
2.	Napięcie znamionowe	3x400 V ±40%, 50 Hz ±20%
3.	Temperatura otoczenia, chłodzenie oraz stopień ochrony obudowy	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1

5.17.3 Dodatkowe wymagania techniczne

W przypadku konfiguracji z rys. 5.17/2 i 5.17/3 obciążenie LOAD4 pełni jedynie funkcję filtra aktywnego, w związku z czym wymagana jest możliwość odłączenia pozostałych elementów urządzenia.

Dla urządzenia LOAD4 w konfiguracji z rys. 5.17/4 powinna być zapewniona możliwość skokowej zmiany mocy czynnej przez zmianę połączeń elementów rezystancyjnych (bez konieczności zmiany kąta wysterowania prostownika).

Dla aktywnej konfiguracji z rys. 5.17/6 użytkownik powinien mieć możliwość zadania skokowej zmiany mocy czynnej obciążenia symetrycznego (np. zwiększenie obciążenia 0-50%, 50%-100%/ zrzut obciążenia 100%-50%, 50%-0).

Konfiguracja z rys. 5.17/7 powinna umożliwiać uzyskanie obciążenia niesymetrycznego. W szczególności powinna istnieć możliwość obciążenia 100% jednej fazy przy zerowym obciążeniu pozostałych faz.

Aparaty łączeniowe powinny być dostosowane do bocznikowania elementów indukcyjnych z niezerowym prądem.

Dodatkowe wymagania dla filtra aktywnego APF zestawiono poniżej:

- zgodność z normami PN-EN 61000-3-4 oraz PN-EN 61000-3-12
- możliwość wyboru priorytetu filtracji:
 - priorytet kompensacji harmonicznych (cała wydajność prądowa filtra jest dedykowana w pierwszej kolejności do kompensacji wyższych harmonicznych)
 - priorytet kompensacji mocy biernej (cała wydajność prądowa filtra jest dedykowana w pierwszej kolejności do kompensacji mocy biernej związanej z przesunięciem fazowym podstawowej harmonicznej prądu obciążenia)
- możliwość selektywnej filtracji harmonicznych (np. filtracja do poziomu zgodności z wymaganiami normatywnymi na poszczególne harmoniczne).

5.17.4 Wymagania budowlane i montażowe

- Elementy stratne należy umieścić poza halą główną na dachu budynku.
- Wymiary przestrzeni przewidzianej na instalację elementów stratnych nie powinny przekroczyć powierzchni pola 1.8 m na 10 m i wysokości 2 m.
- Utwierdzenie konstrukcji, mocowanie i ostatecznie przyjęta kubatura elementów stratnych (grzejnych) muszą być zaakceptowane przez przedstawiciela Zamawiającego pod kątem zgodności architektonicznej.
- W przypadku zastosowania chłodzenia wymuszonego należy rozważyć możliwość połączenia obiegu cieczy chłodzącej z instalacją chłodni wentylatorowej o mocy 120 kW przeznaczonej dla mikroturbiny gazowej.

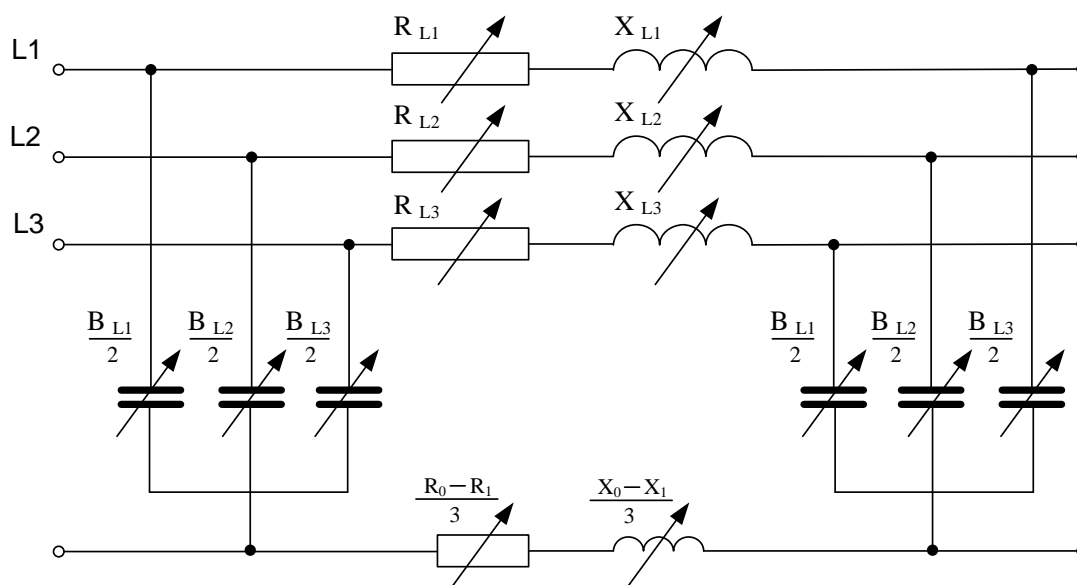
5.18 Modele linii przesyłowych LINE1, LINE2, LINE3, LINE4

Zawartość dokumentu:

5.18.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.18.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	1
5.18.3 DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	2
5.18.4 WYMAGANIA POMIAROWE I STEROWNICZE	2

5.18.1 Charakterystyka funkcjonalna

Przełączany model linii przesyłowej WN / SN według schematu przedstawionego na rys. 5.18/1 ma odzwierciedlać impedancje i admitancje linii rzeczywistych o napięciu 110kV, 220kV i 400kV. W związku z tym elementy RLC wykorzystane do stworzenia modelu powinny być tak dobrane, aby możliwa była odpowiednia zmiana parametrów linii. Stosunek $R_0/R_1 = 2 \div 4$, $X_0/X_1 = 2 \div 3$. Sugerowany podział długości to: 50%, 25%, 10%, 10%, 5%.



Rys. 5.18/1 Model trójfazowy linii elektroenergetycznej (przez zastosowanie fikcyjnego przewodu powrotnego i parametrów dla składowych symetrycznych wyeliminowane są sprzężenia elektromagnetyczne pomiędzy przewodami fazowymi).

5.18.2 Podstawowe parametry techniczne

Podstawowe parametry techniczne zawarto w tablicy 5.18/1

Tablica 5.18/1 Parametry techniczne modeli linii przesyłowych

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Zakres napięcia pracy	0 V ... 560 V niezależnie dla każdej z faz
2.	Zakres częstotliwości pracy	40-55 Hz
3.	Obciążalność prądowa długotrwała I _{dd} : LINE1 LINE2 LINE3 LINE4	1250 A 1250 A 800 A 800 A
4.	Temperatura otoczenia, stopień ochrony obudowy i chłodzenie	Według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1.

5.18.3 Dodatkowe wymagania techniczne

- Model powinien być wykonany jako uniwersalny umożliwiający zdalną konfigurację pod obciążeniem (np. w celu emulacji wyłączenia jednego z torów równoległych, lub zerwania przewodu). Przełączanie powinno być zrealizowane łącznikami mechanicznymi.
- Wszystkie parametry linii powinny być przeliczone (przeskalowane) na poziom napięcia 400 V.
- Kondensatory modelujące pojemności doziemne powinny być odłączane.
- Szeregowe elementy modelu linii powinny być konfigurowane niezależnie (tzn. tylko R, tylko X lub R i X).
- Model powinien posiadać własne zabezpieczenie nadprądowe i nadnapięciowe zabezpieczające urządzenie przed uszkodzeniem.

5.18.4 Wymagania pomiarowe i sterownicze

Model powinien zapewniać sterowanie lokalne (za pomocą lokalnego interfejsu użytkownika) oraz zdalne (za pośrednictwem systemu sterowania i komunikacji laboratorium LINTE²).

Dla systemu sterowania i komunikacji powinny być dostępne wielkości i parametry eksploatacyjne linii: moc czynna i bierna oraz prądy i napięcia na obu końcach linii oraz w każdej fazie. Prądy i moce powinny umożliwić określenie wartości dla gałęzi poprzecznej i podłużnych modelu linii. Wartości podane jako RMS. Do celów badawczych pomiary powinny być rejestrowane jako wartości chwilowe.

5.19 Linia kablowa niskiego napięcia CL

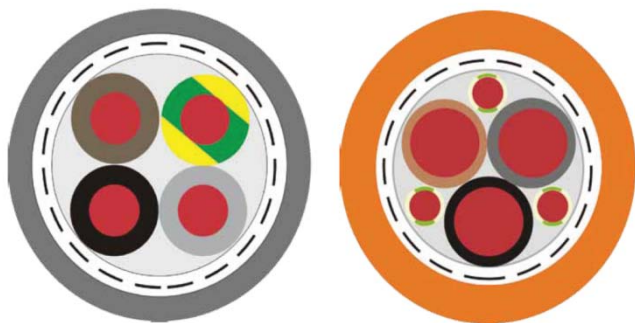
Zawartość dokumentu:

5.19.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.19.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	1
5.19.3 WYMAGANIA BUDOWLANE I MONTAŻOWE	2

UWAGA: Wykonanie linii kablowej niskiego napięcia CL jest poza zakresem niniejszego zamówienia. Linia zostanie wykonana przez wykonawcę budynku laboratorium. Końce odcinków linii zostaną wyprowadzone w sposób umożliwiający ich podłączenie do rozdzielnic konfiguracyjnej niskiego napięcia RKNN. W zakres niniejszego zamówienia wchodzi jedynie podłączenie końców linii do rozdzielnic.

5.19.1 Charakterystyka funkcjonalna

Kable przekształtnikowe o różnych konfiguracjach żył, a w szczególności żyły ochronnej oraz ekranu będą wykorzystywane do zasilania badanych silników za pośrednictwem różnych układów przekształtnikowych. Kable dwóch rodzajów, w trzech odcinkach o różnych długościach zostaną ułożone wokół zachodniej ściany hali laboratorium LINTE². Przekroje dwóch rodzajów kabla przedstawia rys. 5.19/1.



Rys. 5.19/1 Przekroje 4-żyłowego kabla przekształtnikowego „3+PE” oraz 6-żyłowego kabla przekształtnikowego „3+3PE”

5.19.2 Podstawowe parametry techniczne

Podstawowe parametry techniczne linii kablowej niskiego napięcia CL są następujące:

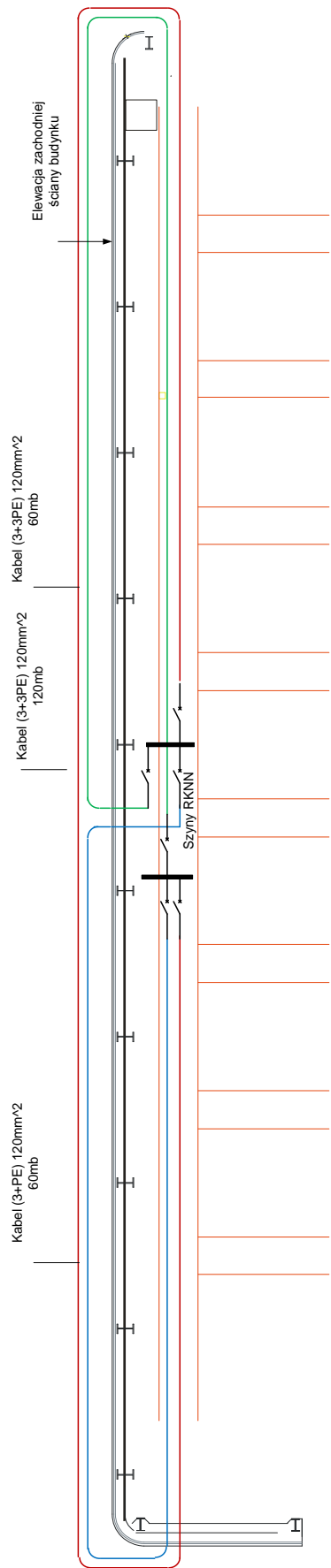
- kabel przekształtnikowy z izolacją polietylenową (PE)
- podwójny ekran (folia metalizowana lub metalowa + ekran pleciony)
- napięcie pracy U_0/U 0,6/1 kV
- wytrzymałość stromościowa 10 kV/ μ s
- przewody – linki giętkie klasy 5 wg PN-EN 60228 z wysokogatunkowej miedzi

- odcinek kabla 4 żyłowego (3+PE) o przekroju żył 120mm^2 długość 70 mb
- odcinek kabla 6 żyłowego (3+3PE) o przekroju żył 120mm^2 długość 70 mb
- odcinek kabla 6 żyłowego (3+3PE) o przekroju żył 120mm^2 długość 140 mb.

5.19.3 Wymagania budowlane i montażowe

Kable zostaną ułożone przez wykonawcę budynku laboratorium w gruncie wzdłuż zachodniej ściany budynku na głębokości 60 cm i kanałowym w hali z wykorzystaniem trzech przepustów według rys. 5.19/2.

Końce kabli, z zapasem 5m, zostaną wyprowadzone w środkowej części kanału kablowego, nad którym będzie posadowiona rozdzielnica konfiguracyjna.



Rys. 5.19/2. Plan trasy linii kablowej

5.20 Stanowisko do ładowania bezprzewodowego pojazdu elektrycznego EVCS

Zawartość dokumentu:

5.20.1 CHARAKTERYSTYKA FUNKCJONALNA	1
5.20.2 PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE	2
5.20.3 DODATKOWE WYMAGANIA TECHNICZNE	4

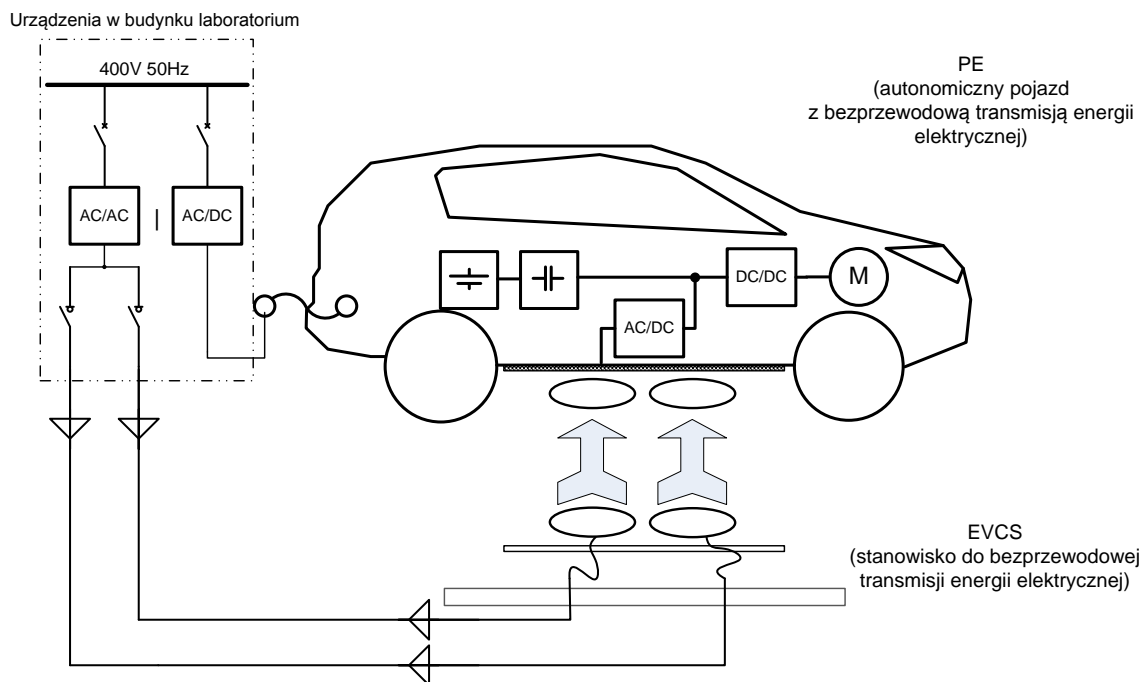
5.20.1 Charakterystyka funkcjonalna

Zasadniczą funkcją stanowiska jest bezstykowe szybkie ładowanie pojazdu elektrycznego poprzez magnetycznie sprzężone cewki w przeznaczonym do tego miejscu parkingowym przy hali laboratoryjnej. Ponadto połączenie przez gniazdo wtykowe ma umożliwić powolne ładowanie baterii pojazdu oraz przekazywanie energii z pojazdu do instalacji badawczej LINTE², czyli wykorzystanie pojazdu jako zasobnika energii elektrycznej.

W zakres zamówienia wchodzi również pojazd elektryczny przystosowany do współpracy ze stanowiskiem EVCS.

Przedstawiona na rys. 5.20/1 struktura stanowiska zawiera:

- (a) wyposażenie stanowiska umiejscowione we wnętrzu budynku laboratorium, składające się głównie z przekształtnika zasilania uzwojeń pierwotnych ładowania bezprzewodowego oraz dwukierunkowego przekształtnika ładowania i rozładowywania przewodowego
- (b) wyposażenie zewnętrzne stanowiska do bezprzewodowego ładowania oraz przewodowego ładowania/rozładowania pojazdu elektrycznego na miejscu parkingowym przy budynku, składające się głównie z dwóch uzwojeń pierwotnych o regulowanej wysokości posadowienia w podłożu
- (c) pojazd z napędem elektrycznym wyposażony w akumulatory i superkondensatory oraz urządzenia do ich bezprzewodowego ładowania poprzez umocowane pod pojazdem uzwojenia wtórne.



Rys. 5.20/1 Ogólna struktura stanowiska do ładowania bezprzewodowego pojazdu elektrycznego

5.20.2 Podstawowe parametry techniczne

Urządzenia w budynku laboratorium

Dane przekształtnika 400 V AC/AC do zasilania uzwojeń pierwotnych szybkiego ładowania bezprzewodowego baterii akumulatorów i superkondensatorów pojazdu zebrano w tabelicy 5.20/1.

Tabela 5.20/1 Parametry techniczne przekształtnika ładowania bezprzewodowego

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie wejściowe/zasilania	3x400 V 50 Hz
2.	Moc znamionowa	100 kW
3.	Rodzaj pracy/czas cyklu	przerywana 20%/1h
4.	Sprawność	≥ 90%,
5.	Współczynnik mocy pobieranej	≥ 0,85
6.	Częstotliwość napięcia wyjściowego	regulowana od 15 kHz - > 20 kHz
7.	Chłodzenie, temperatura otoczenia, stopień ochrony obudowy oraz poziom drgań i hałasu	według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1.

Dane przekształtnika dwukierunkowego 400 V AC/DC do powolnego ładowania / rozładowywania przewodowego baterii pojazdu zebrano w tabelicy 5.20/2.

Tabela 5.20/2 Parametry techniczne przekształtnika ładowania/rozładowywania przewodowego

Lp.	Parametr	Wartość - opis
1.	Napięcie wejściowe/zasilania AC	3x400 V 50 Hz
2.	Moc znamionowa	20 kW
3.	Rodzaj pracy	ciągła
4.	Sprawność	≥ 90%,
5.	Współczynnik mocy pobieranej/oddawanej	≥ 0,9

6.	Napięcie wyjściowe DC	odpowiednie dla baterii w pojeździe
7.	Chłodzenie, temperatura otoczenia, stopień ochrony obudowy	według wymagań konstrukcyjnych p. 2.3.1.

Wyposażenie zewnętrzne

Parametry techniczne uzwojeń pierwotnych transformatora ładowania bezprzewodowego zawarto w tabelicy 5.20/3. Uzwojenia, połączone kablami z przekształtnikiem znajdującym się w budynku, powinny być umocowane na wspólnej ramie wysuwanej z podłoża na miejscu miejsca parkingowym na zadaną wysokość za pomocą siłowników elektrycznych.

Tablica 5.20/3 Parametry techniczne uzwojeń pierwotnych ładowania bezprzewodowego

Lp.	Parametr	Wartość - opis
1.	Moc znamionowa	2 x 50 kW
2.	Częstotliwość pracy	od 15 kHz - >20 kHz
3.	Rodzaj pracy/czas cyklu	przerywana 20%/1 h
4.	Prąd znamionowy	2 x 450 A
5.	Wymiary zewnętrzne uzwojeń	2x (dł. <1400 mm x szerokość < 1200 mm)
6.	Zakres podnoszenia za pomocą siłowników elektrycznych	od 5 cm – 25 cm
7.	Stopień ochrony	IP 67 - warunki atmosferyczne
8.	Chłodzenie	naturalne
9.	Temperatura otoczenia	-20°C - + 50°C
10.	Wymiary zewnętrznej dedykowanego miejsca parkingowego	szerokość 3 m x długość 5 m

Wymagane jest gniazdo ładowania przewodowego 600 V/100 A i przewód ładowania o długości 5 m.

Pojazd elektryczny (samochód osobowy o napędzie elektrycznym) powinien mieć parametry podane w tabelicy 5.20/4. Pojazd powinien być przygotowany do zarejestrowania do ruchu po drogach publicznych w PL zgodnie z obowiązującymi przepisami jako samochód osobowy.

Tablica 5.20/4 Parametry techniczne pojazdu elektrycznego

Lp.	Parametr	Wartość - opis
1.	Liczba miejsc siedzących	≥ 2
2.	Dopuszczana masa/objętość bagażu	≥ 150 kg/≥ 0,2 m ³
3.	Rodzaj napędu	1 lub 2 silniki asynchroniczne lub synchroniczne
4.	Moc znamionowa napędu	≥ 20 kW
5.	Moc maksymalna napędu	≥ 30 kW
6.	Znamionowy moment obrotowy	≥ 60 Nm
7.	Maksymalny moment obrotowy	≥ 150 Nm
8.	Prędkość maksymalna	≥ 110 km/h
9.	Przyśpieszenie 0-50km/h	≤ 4 s
10.	Przyśpieszenie 0-100km/h	≤ 14 s
11.	Zasięg po naładowaniu do 100% pojemności, przy pełnym obciążeniu, w jeździe miejskiej	≥ 100 km
12.	Zasobniki energii	akumulatory litowo-jonowe lub inne o gęstości energii > 100 kWh/kg, dodatkowo superkondensatory
13.	Hamowanie odzyskowe	w trybie wybiegu (odpowiednik hamowania silnikiem) oraz w

		trybie wspomagania hamulca zasadniczego
14.	Liczba/umiejscowienie uzwojeń ładowania bezprzewodowego	2/pod płytą podłogową za pomocą wymiennych wsporników dystansowych
15.	Częstotliwość pracy uzwojeń ładowania bezprzewodowego	od 15 kHz - >20 kHz
16.	Rodzaj pracy/czas cyklu uzwojeń ładowania bezprzewodowego	Przerywana 20%/1 h
17.	Prąd znamionowy uzwojeń ładowania bezprzewodowego	2 x 450 A
18.	Wymiary zewnętrzne uzwojeń ładowania bezprzewodowego	2x (dł. <1200 mm x szerokość < 1000 mm x grubość < 100 mm)
19.	Zakres zmiany wysokości mocowania uzwojeń przy pomocy wsporników dystansowych	od 2 cm – 10 cm
20.	Temperatura otoczenia	-20°C - + 40°C
21.	Czas szybkiego ładowania bezprzewodowego baterii pojazdu od 0 - 100% pojemności	≤ 60 minut
22.	Czas szybkiego ładowania bezprzewodowego baterii pojazdu od 0 - 80% pojemności	≤ 10 minut
23.	Czas ładowania przewodowego baterii pojazdu od 0 - 100% pojemności	≤ 8 godzin

Ponadto pojazd powinien być wyposażony w rejestrator następujących wielkości:

- prędkość rzeczywista i zadana
- prąd
- napięcie
- położenie pojazdu wg GPS.

Rejestrator powinien mieć możliwość transmisji zarejestrowanych w czasie jazdy danych do nadrzędnego systemu sterowania i komunikacji laboratorium LINTE². W czasie jazdy powinna być zapewniona możliwość transmisji wybranych rejestrowanych danych przez sieć komórkową. Rejestrator powinien również zapewniać lokalny interfejs użytkownika (w formie serwera WWW) umożliwiający podgląd monitorowanych wielkości.

Pojazd powinien być także wyposażony w elektroniczny układ określający aktualną ilość energii zgromadzonej w samochodzie z sygnalizacją akustyczną i optyczną niskiego poziomu energii <10%..

5.20.3 Dodatkowe wymagania techniczne

Pojazd elektryczny powinien być wyposażony w:

- systemy ABS, EBD, GPS z zapisem śladu trasy, wspomaganie układu kierowniczego, energooszczędne zewnętrzne i wewnętrzne oświetlenie, układ klimatyzacji i ogrzewanie kabiny pasażerskiej, układ odmrażania szyby przedniej i tylnej
- przetwornicę DC/AC o mocy min. 400 W z wyjściem jednofazowym 230 V 50 Hz do zasilania komputera przenośnego, oscyloskopu itp. w czasie jazdy samochodu; gniazdo 230 V powinno być umiejscowione wewnątrz kabiny

Baterie pojazdu powinny być objęte systemem BMS oraz schładzania i podgrzewania.

6 Konfiguracje badawcze

W niniejszym rozdziale omówiono i zilustrowano przykładami różne kategorie konfiguracji badawczych, które będzie można zestawiać i badać w laboratorium LINTE²:

- 6.1 Konfiguracje systemów elektroenergetyki zawodowej
- 6.2 Odnawialne źródła energii
- 6.3 Mikro sieci i sieci hybrydowe
- 6.4 Bezprzewodowe ładowanie pojazdu elektrycznego
- 6.5 Konfiguracje badawcze z układami prototypowymi
- 6.6 Konfiguracje badawcze odbiorowe – zasady ogólne

6.1 Konfiguracje systemów elektroenergetyki zawodowej

Zawartość dokumentu:

6.1.1	WSTĘP	2
6.1.2	UKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY JEDNOMASZYNOWY	2
6.1.3	MODEL ELEKTROWNI Z MOŻLIWOŚCIĄ DYNAMICZNEJ ZMIANY MOCY ODBIORÓW POTRZEB WŁASNYCH	4
6.1.4	STACJA PRZESYŁOWA O TRZECH POZIOMACH NAPIĘĆ	6
6.1.5	SIEĆ SN Z DUŻYM NASYCENIEM UKŁADAMI GENERACJI ROZPROSZONEJ	6
6.1.6	ŁĄCZE PRĄDU STAŁEGO HVDC W SYSTEMIE ELEKTROENERGETYCZNYM	9

6.1.1 Wstęp

Laboratorium LINTE² będzie posiadało znaczące możliwości konfiguracyjne w zakresie szeroko rozumianych układów elektroenergetyki zawodowej, obejmujących między innymi:

- reprezentatywną grupę modeli fizycznych jednostek wytwórczych
- modele obciążenia umożliwiające dynamiczną zmianę mocy w funkcji zmian napięcia i częstotliwości zgodnie z założoną charakterystyką statyczną i/lub dynamiczną
- modele linii o zmiennych parametrach oraz transformatory z energoelektronicznymi przełącznikami zaczeów
- nowoczesne urządzenia energoelektroniczne typu FACTS.

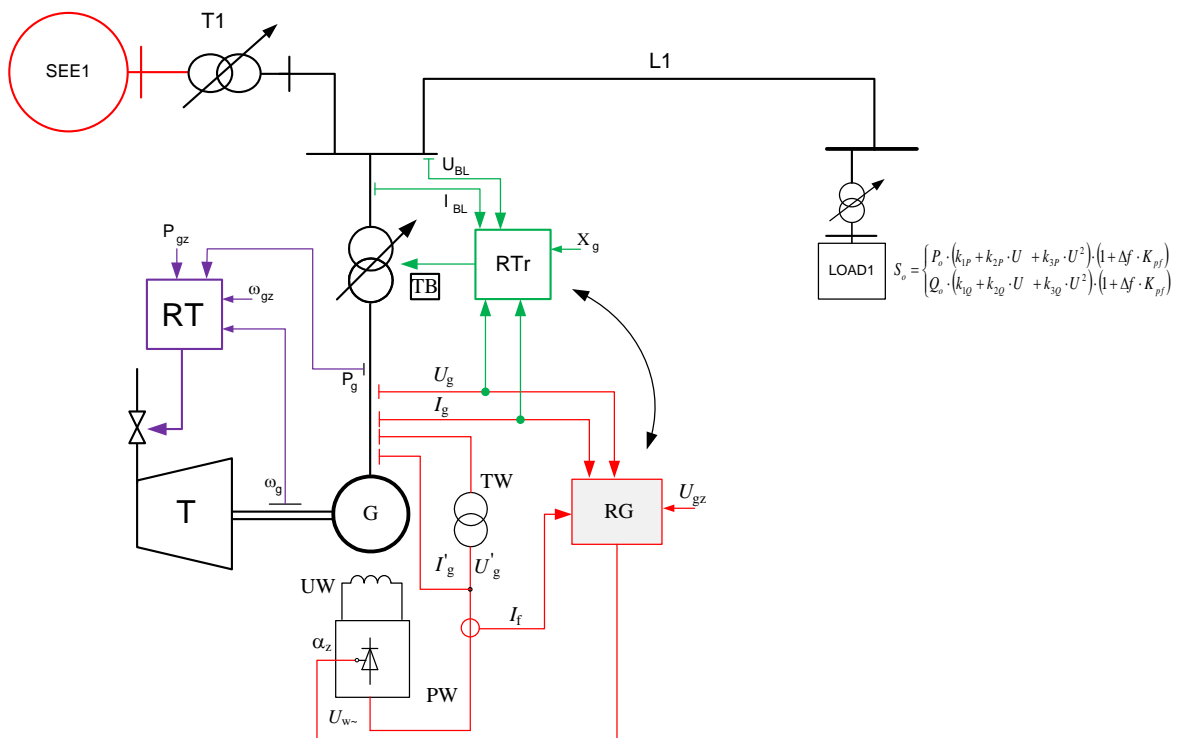
Różnorodność urządzeń i układów badawczych zainstalowanych w laboratorium oraz ich wyposażenie w kompletne zestawy układów regulacji z algorytmami współcześnie stosowanymi w elektroenergetyce, stworzą szeroką platformę do prowadzenia unikalnego zakresu prac badawczo-naukowych.

Laboratorium będzie umożliwiać zarówno analizy prostych układów elektroenergetycznych (np. w celu weryfikacji jakości działania algorytmów sterowania wybranych urządzeń), jak i badania złożonych konfiguracji współczesnych sieci elektroenergetycznych.

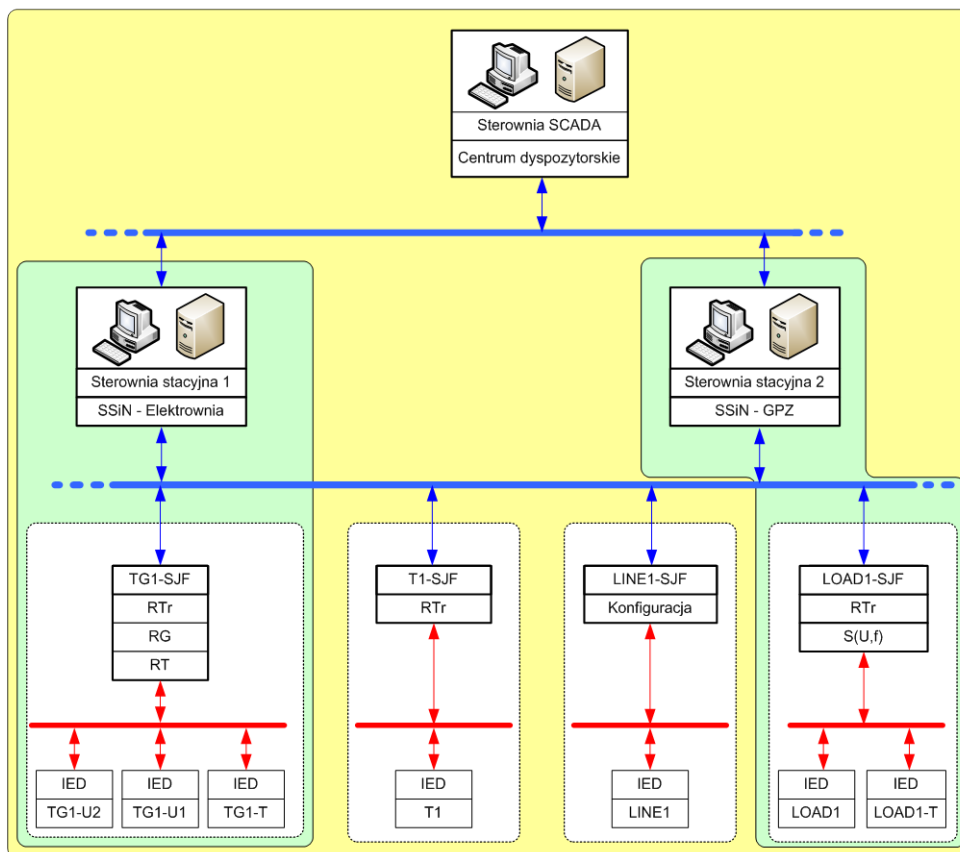
6.1.2 Układ elektroenergetyczny jednomaszynowy

Proste układy elektroenergetyczne (przykładową konfigurację pokazano na rys.6.1/1) będą umożliwiały między innymi badania weryfikujące poprawność/skuteczność:

- jakości procesu regulacji realizowanego przez regulatory turbiny (RT), generatora (RG) i transformatora blokowego (RTB)
- koordynacji działania układów regulacji generatora i transformatora blokowego.



Rys. 6.1/1 Układ elektroenergetyczny jednomaszynowy



Rys. 6.1/2 Struktura systemu sterowania i komunikacji układu elektroenergetycznego jednomaszynowego z rys. 6.1/1

Na rys.6.1/2 pokazano schemat strukturalny systemu sterowania i komunikacji. Zaznaczono podziały funkcjonalne oraz hierarchię.

Sterownie stacyjne emulują funkcje lokalnych systemów sterowania i nadzoru (SSiN) odpowiednio „Elektrowni” (Sterownia stacyjna 1) oraz „stacji GPZ” (Sterownia stacyjna 2). Sterownie te mogą oddziaływać wyłącznie na te obiekty, które wchodzą w skład przypisanych im podsystemów. Z kolei z poziomu *Centrum dyspozytorskiego* (emulowanego przez sterownię SCADA) możliwe jest oddziaływanie na sterownie stacyjne oraz obiekty pozostające poza zakresem kompetencji sterowni stacyjnych (transformator T1 i model linii LINE1).

W układach regulacji turbozespołu planuje się implementację typowych struktur i algorytmów regulacji stosowanych w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE), a transformator blokowy zostanie wyposażony w energoelektroniczny podobciążeniowy przełącznik zaczeów. Takie rozwiązanie w znaczący sposób wpłynie na dynamikę regulacji prowadzoną za pomocą transformatora i stworzy nowe możliwości współpracy wieloparametrowego regulatora generatora z regulatorem transformatora blokowego oraz układami regulacji nadrzędnej typu RGWW (regulacja grupowa węzła wytwórczego).

Kolejnym obszarem badań w podobnych konfiguracjach będzie analiza pracy układów elektroenergetycznych w warunkach awaryjnych, w tym między innymi:

- układów regulacji turbozespołu w przypadku wystąpienia lawiny napięcie lub lawiny częstotliwości
- układów automatyki odciążającej: np. układu Samoczynnego Częstotliwościowego Odciążania (SCO) stosowanego w KSE, układów Samoczynnego Napięciowego Odciążania (SNO) nie stosowanych w KSE i innych (autorskich) układów odciążających.

Wszystkie układy regulacji turbozespołów oraz modeli odbiorów będą miały możliwość implementowania własnych algorytmów, co w znaczący sposób wzmocni potencjał badawczy laboratorium.

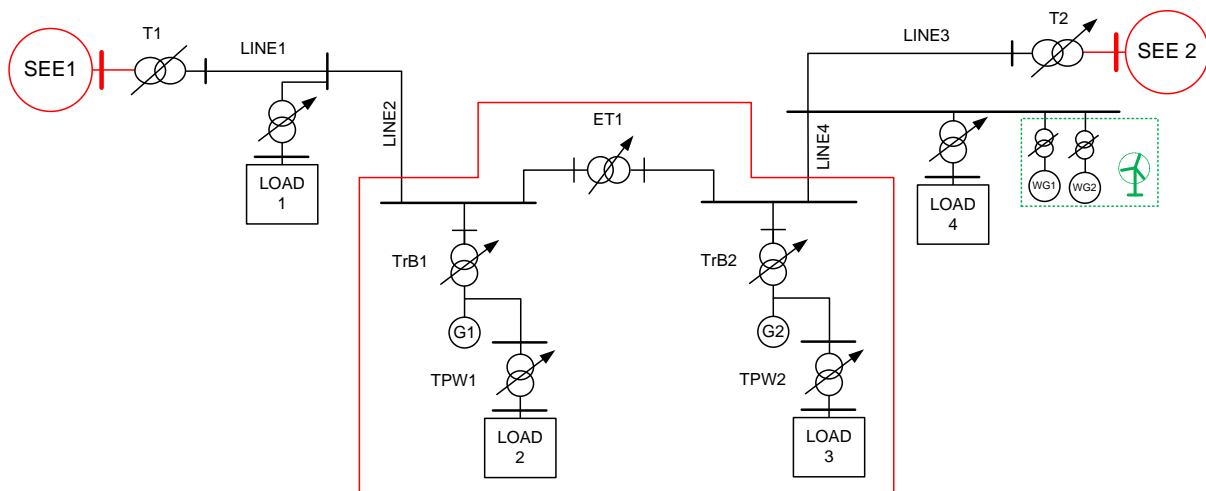
Wykorzystując modele linii i transformatorów elektroenergetycznych można będzie stworzyć bardziej złożone układy. Przykładowa konfiguracja badawcza pokazana na rys.6.1/3 umożliwi zamodelowanie elektrowni z uwzględnieniem odbiorów potrzeb własnych bloku (odbiorów LOAD1 i). Odbiory LOAD3 oraz LOAD4 będą stanowiły obciążenie elektrowni z możliwością zaprogramowania ich charakterystyk dobowej zmienności obciążenia.

Badania w tego typu konfiguracjach mogą obejmować między innymi:

- koordynację działania układów regulacji: generatorów, transformatorów blokowych, transformatorów potrzeb własnych, regulatorów grupowych węzła wytwórczego
- analizę wpływu pracy farm wiatrowych (FW) na pracę elektrowni (GS), wpływu poziomów napięć w sieci na pracę źródeł wytwórczych i odbiorów, wpływu zmian częstotliwości na pracę farm wiatrowych i odbiorów, zjawisk towarzyszących przejściu elektrowni do pracy na potrzeby własne, zjawisk towarzyszących wypadnięciu grupy farm wiatrowych, współpracy jednostek wytwórczych zładami regulacji generacji rozproszonej itp.

6.1.3 Model elektrowni z możliwością dynamicznej zmiany mocy odbiorów potrzeb własnych

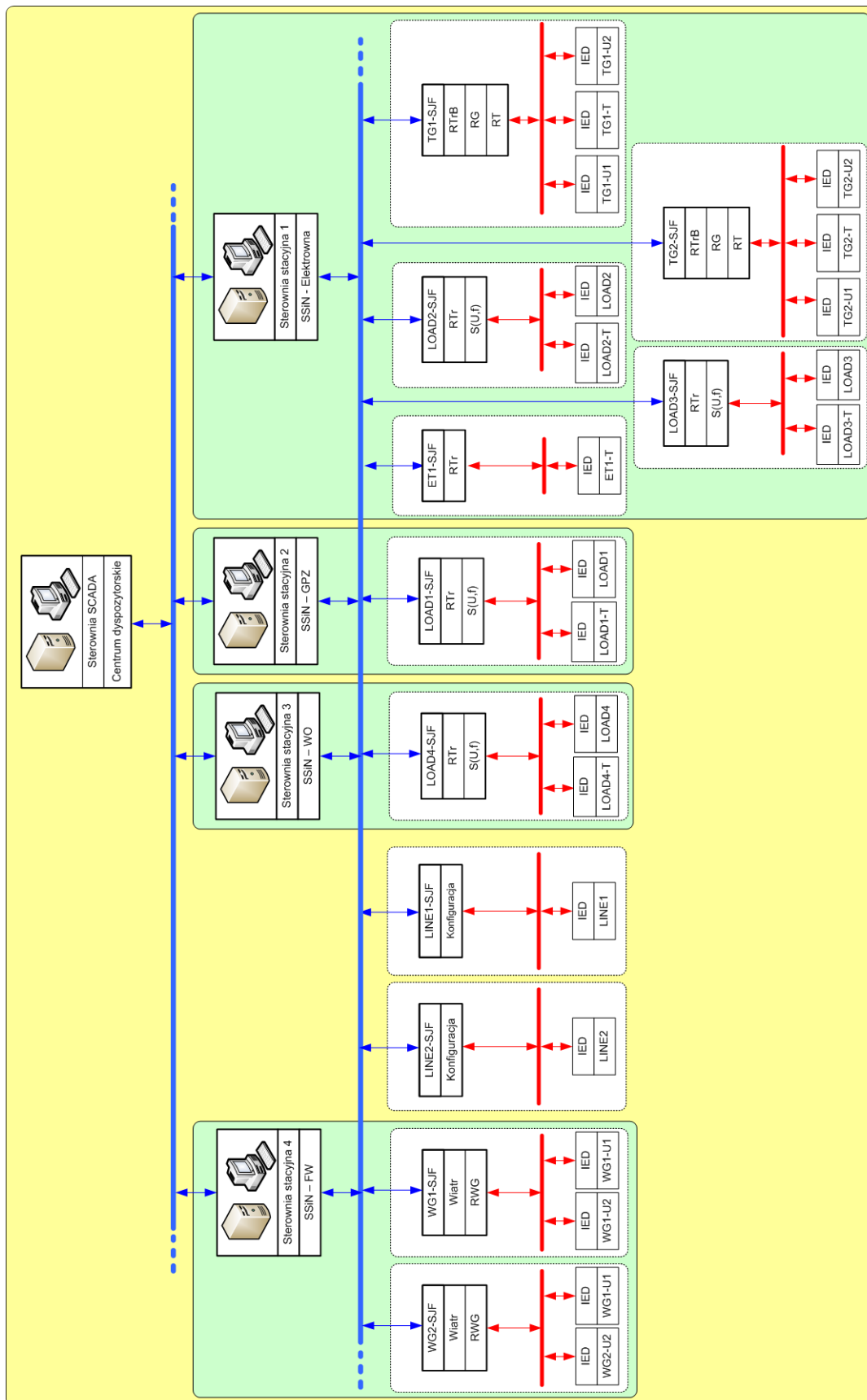
Wykorzystując modele linii i transformatorów elektroenergetycznych można będzie stworzyć bardziej złożone układy. Przykładowa konfiguracja badawcza pokazana na rys. 6.1/2 umożliwi zamodelowanie elektrowni z uwzględnieniem odbiorów potrzeb własnych bloku (odbiorów LOAD1 i). Odbiory LOAD3 oraz LOAD4 będą stanowiły obciążenie elektrowni z możliwością zaprogramowania ich charakterystyk dobowej zmienności obciążenia.



Rys. 6.1/3 Model elektrowni z możliwością dynamicznej zmiany mocy odbiorów potrzeb własnych

Badania w tego typu konfiguracjach mogą obejmować między innymi:

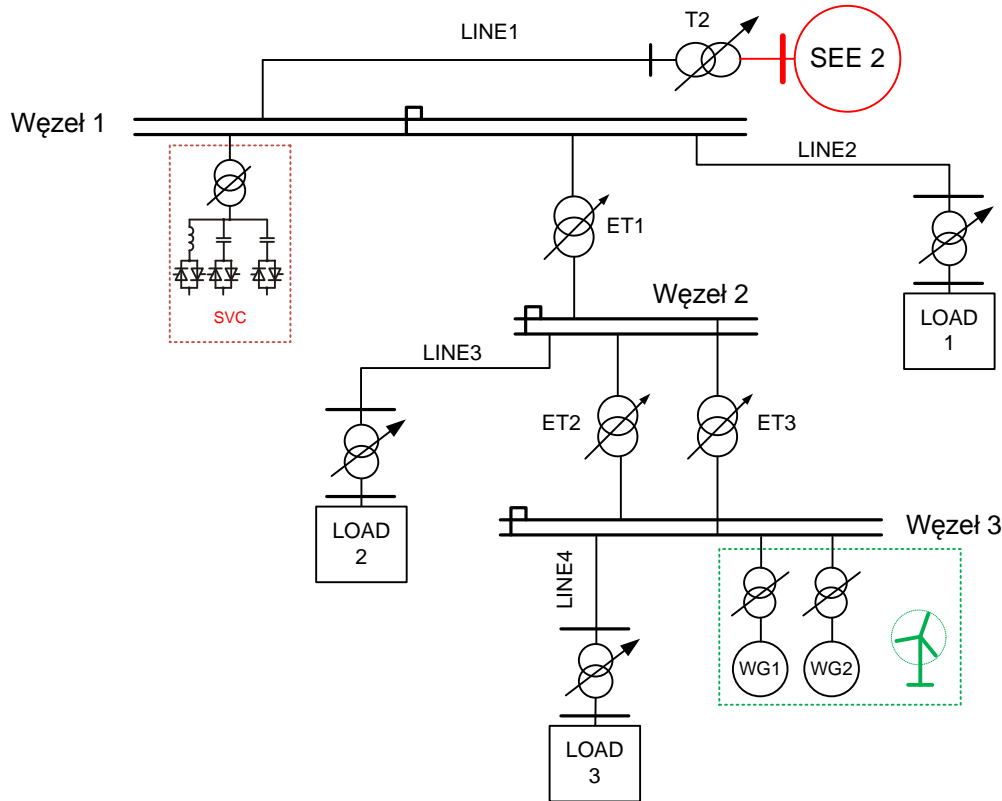
- koordynację działania układów regulacji: generatorów, transformatorów blokowych, transformatorów potrzeb własnych, regulatorów grupowych węzła wytwórczego
- analizę wpływu pracy farm wiatrowych (FW) na pracę elektrowni (GS), wpływu poziomów napięć w sieci na pracę źródeł wytwórczych i odbiorów, wpływu zmian częstotliwości na pracę farm wiatrowych i odbiorów, zjawisk towarzyszących przejściu elektrowni do pracy na potrzeby własne, zjawisk towarzyszących wypadnięciu grupy farm wiatrowych, współpracy jednostek wytwórczych zładami regulacji generacji rozproszonej itp.



Rys. 6.1/4 Struktura systemu sterowania i komunikacji konfiguracji badawczej z rys. 6.1/3

6.1.4 Stacja przesyłowa o trzech poziomach napięć

Konfiguracja badawcza pokazana na rys.6.1/5 przedstawia układ modelowy sieci przesyłowej o trzech poziomach napięć. Odpowiedni dobór parametrów (harmonogramu poboru mocy) odbiorów LOAD1 do LOAD4 umożliwi uzyskanie wymaganych poziomów napięć i przepływów mocy pomiędzy modelowanymi sieciami w różnych stanach pracy.



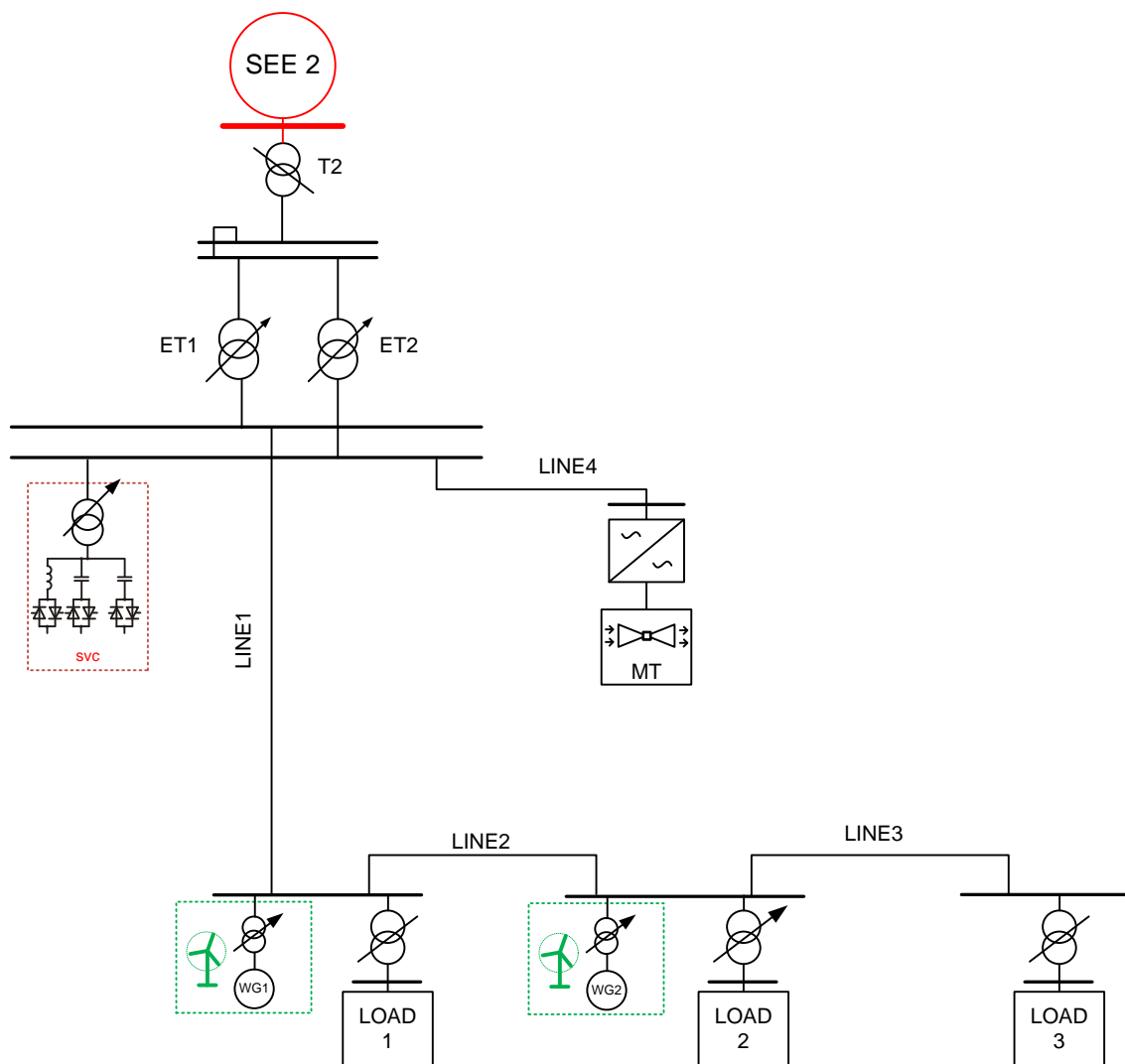
Rys. 6.1/5. Stacja przesyłowa o trzech poziomach napięć

Przykładowe badania z wykorzystaniem takich konfiguracji będą mogły obejmować między innymi następujące analizy:

- skuteczności działania algorytmów regulacji grupowej węzła przesyłowego w stanach normalnych i awaryjnych (nienormalne poziomy napięć)
- poprawności nowych algorytmów regulacji grupowej węzła przesyłowego wykorzystujących wewnętrzne, sterowane źródła mocy biernej (tu SVC i STATCOM)
- poprawności nowych algorytmów regulacji grupowej węzła przesyłowego wykorzystujących zewnętrzne, sterowane źródła mocy biernej (np. farmy wiatrowe, biogazownie itp.)
- możliwości współpracy farm wiatrowych (FW) z układami regulacji grupowej
- wpływu miejsca zainstalowania oraz algorytmów działania kompensatorów typu FACTS (SVC, STATCOM) na pracę sieci.

6.1.5 Sieć SN z dużym nasyceniem układami generacji rozproszonej

Przykładowe konfiguracje badawcze nie ograniczają się jedynie do modelowania sieci najwyższych napięć (NN). Na rys. 6.1/6 przedstawiono konfigurację, za pomocą której możliwe będzie modelowanie sieci promieniowej średniego napięcia (SN) z dużym nasyceniem źródłami generacji rozproszonej.



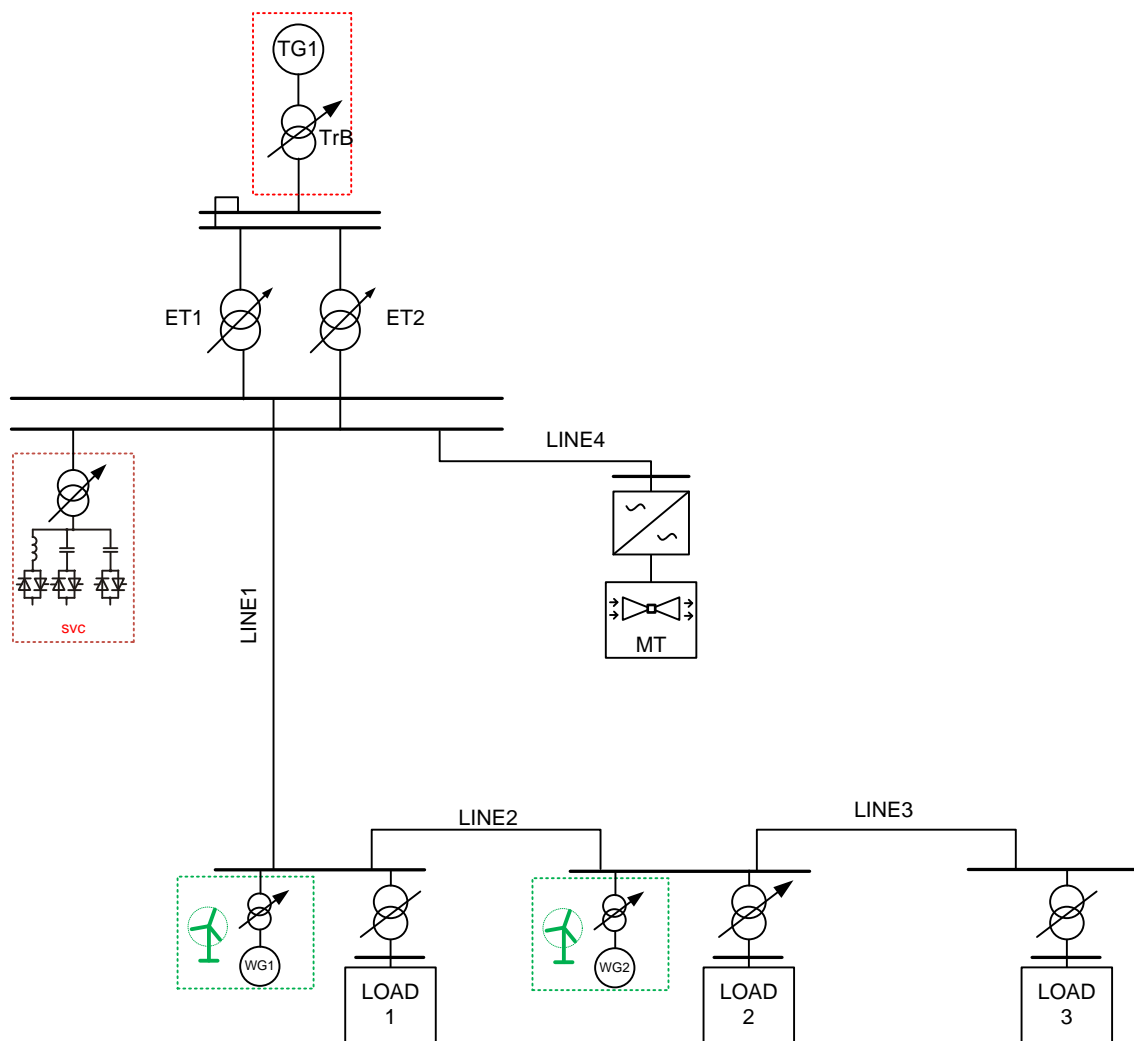
Rys. 6.1/6 Sieć SN z dużym nasyceniem źródłami generacji rozproszonej

Konfiguracja taka będzie mogła służyć do przeprowadzenia szeregu badań z zakresu pracy rozproszonych źródeł mocy w sieciach SN, a w szczególności umożliwi:

- badania wzajemnej koordynacji działania układów regulacji: regulatora transformatora, regulatora baterii kondensatorów (w tym układzie modelowanych poprzez odpowiednie sterowanie układu SVC), układów regulacji źródeł rozproszonych
- analizy pracy źródeł rozproszonych do celów regulacji mocy biernej i napięcia.

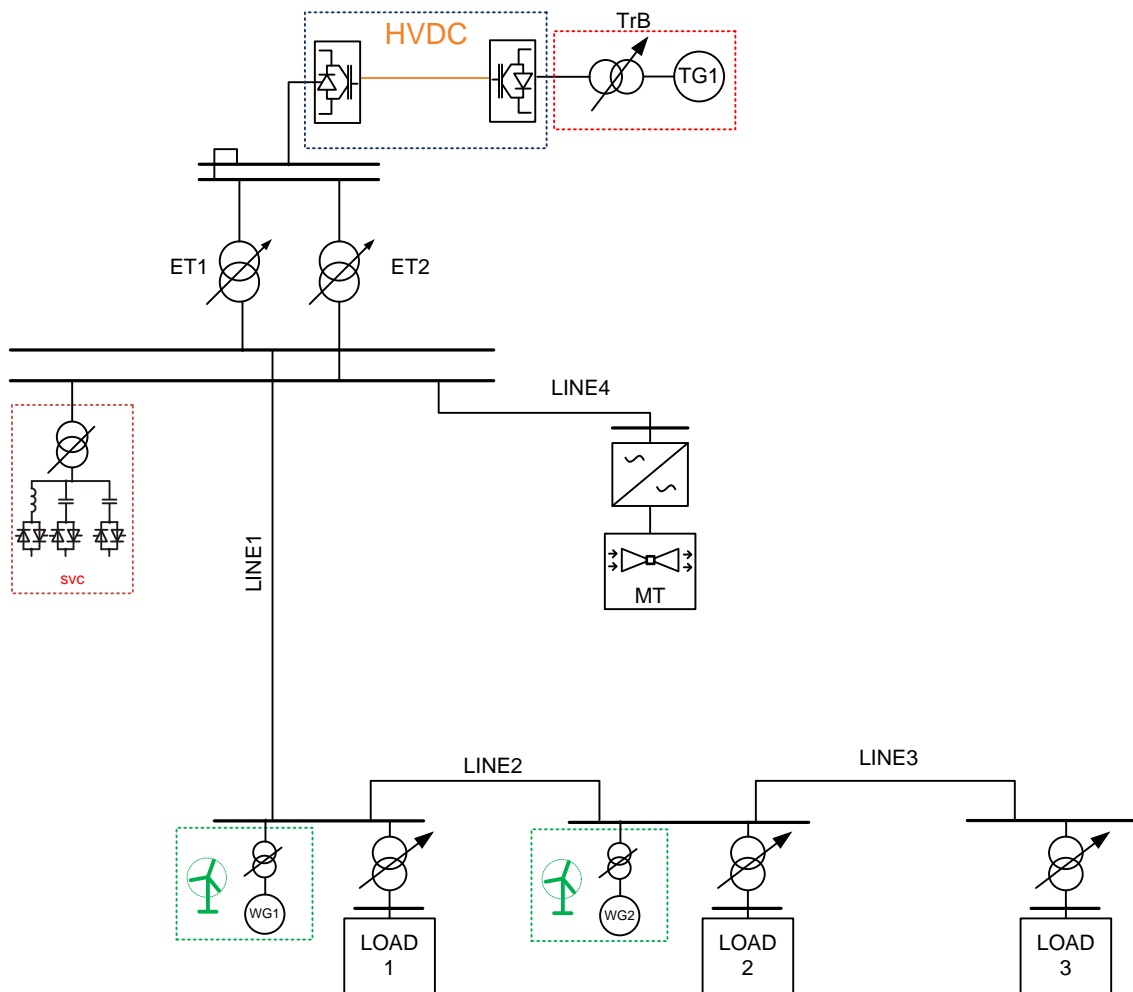
Wspomniane wcześniej stany awaryjne związane z pracą przy nienormalnych poziomach napięć i/lub częstotliwości będzie można w układach badawczych uzyskać na dwa sposoby:

- w sieci autonomicznej, której źródłem zasilania będzie jeden, lub w miarę potrzeby dwa turbogeneratory (rys. 6.1/7)
- w sieci z wykorzystaniem właściwości łącza prądu stałego HVDC, w której – dzięki odpowiedniemu sterowaniu pracą tego łącza – można będzie zamodelować pracę sieci przy awaryjnych poziomach napięcia i częstotliwości (rys. 6.1/8).



Rys. 6.1/7. Autonomiczna sieć SN z dużym nasyceniem źródłami generacji rozproszonej z możliwością pracy przy awaryjnych poziomach napięć i częstotliwości

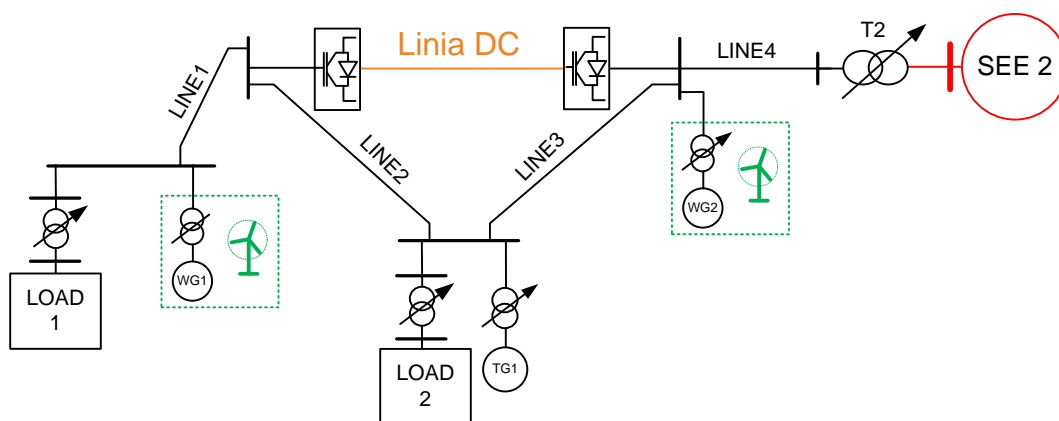
Możliwość modelowania niestandardowych poziomów napięć i/lub częstotliwości pozwoli poszerzyć w znaczący sposób spektrum prowadzonych w laboratorium badań. Możliwe stanie się badanie różnych scenariuszy awaryjnych w sieciach elektroenergetycznych, w tym analizowanie wpływu i celowości wykorzystania źródeł rozproszonych do wspomaganie pracy systemu elektroenergetycznego w stanach awaryjnych oraz wiele innych nowatorskich prac B+R o dużym znaczeniu dla praktyki gospodarczej.



Rys. 6.1/8. Sieć SN z dużym nasyceniem generacji rozproszonej, umożliwiająca pracę przy awaryjnych poziomach napięć i/lub częstotliwości

6.1.6 Łącze prądu stałego HVDC w systemie elektroenergetycznym

Do przeprowadzania oryginalnych badań z wykorzystaniem łącza prądu stałego HVDC będzie mogła posłużyć przykładowa konfiguracja badawcza przedstawiona na rys. 6.1/9.



Rys. 6.1/9 Łącze prądu stałego HVDC w systemie elektroenergetycznym

Przy wykorzystaniu zaproponowanej konfiguracji możliwe będą badania nad wieloma nowymi algorytmami działania łącza prądu stałego jako elementu poprawiającego wybrane aspekty pracy systemu elektroenergetycznego, takie jak:

- koordynacja działania poszczególnych układów regulacji
- stabilność lokalna i/lub globalna pod wpływem zmiany mocy odbiorów, lub wypadnięcia z pracy dowolnej jednostki wytwórczej
- sterowanie przepływem mocy według przyjętego kryterium: ekonomicznego, kryterium dopuszczalnej wartości prądu w wybranej linii, lub innych
- opanowanie zmian napięcia, częstotliwości, zmian mocy po wypadnięciu z pracy dowolnego elementu układu.

6.2 Odnawialne źródła energii

Zawartość dokumentu:

6.2.1	ELEKTROWNIE SŁONECZNE	2
6.2.2	ELEKTROWNIE WIATROWE	3

6.2.1 Elektrownie słoneczne

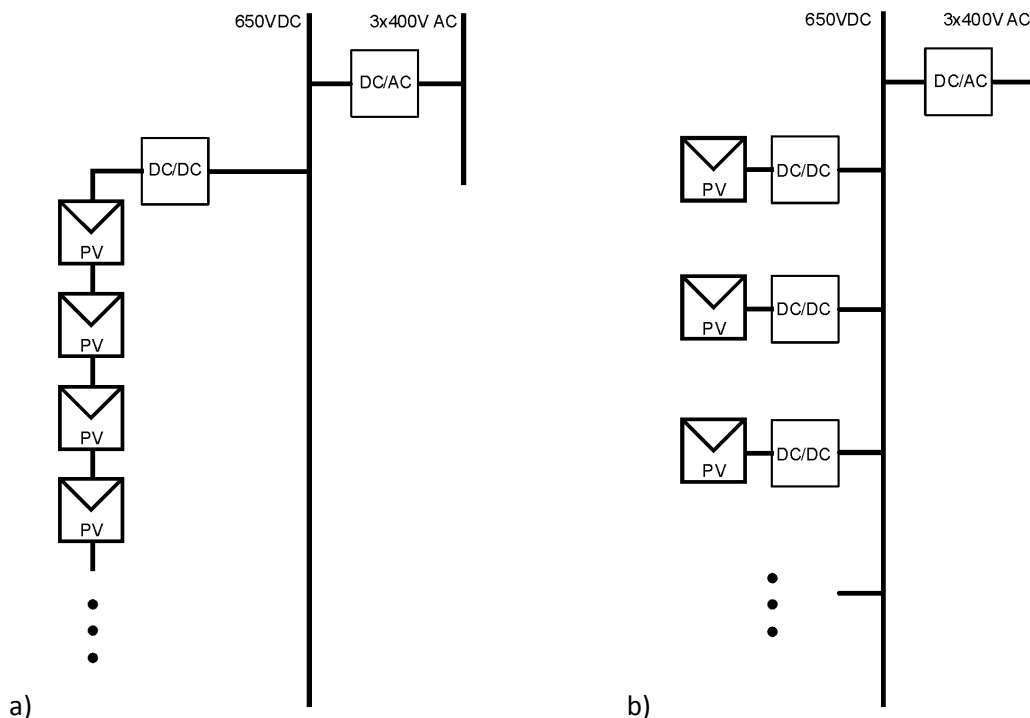
Jednym z istotnych elementów instalacji badawczej LINTE² będzie zespół elektrowni słonecznych, składający się z 6 niezależnych podsystemów – elektrowni oznaczonych PV1..PV6. Każda z elektrowni wyposażona będzie w panele słoneczne zainstalowane na masztach z zamontowanymi dwuosiowymi automatycznymi układami pozycjonującymi.

Podsystemy elektrowni PV1..PV5 planowane są jako identyczne jednostki zbudowane z szeregowo połączonych jednakowych paneli fotowoltaicznych. Każdy z podsystemów PV1..PV5 będzie współpracował z osobnym centralnym przekształtnikiem DC/DC. Wyjścia wszystkich przekształtników będą mogły być dołączane do wspólnej szyny prądu stałego o napięciu 650V. Możliwe będzie też łączenie wyjść przekształtników DC/DC bezpośrednio do wejścia falownika centralnego.

W układzie badawczym będzie mogła pracować dowolna konfiguracja elektrowni PV1..PV5. Sterowanie układami pozycjonującymi dla każdego z podsystemów PV1..PV5 planuje się realizować wspólnie (jednoczesnej kontroli podlegać będą wszystkie napędy pozycjonujące każdego z podsystemów PV1..PV5).

Największe możliwości konfiguracyjne będzie oferował podsystem elektrowni słonecznej PV6. Podsystem ten będzie zbudowany z paneli słonecznych współpracujących z indywidualnymi przekształtnikami DC/DC. Wyjście każdego przekształtnika będzie podłączane do wspólnej szyny prądu stałego 650V lub indywidualnie do falownika centralnego. Sterowanie napędów pozycjonujących będzie realizowane indywidualnie dla każdego z paneli fotowoltaicznych.

Na rys. 6.2/1 pokazano topologie połączeń układów elektrowni słonecznych PV1..PV6, przewidywanych do uruchomienia w laboratorium LINTE².



Rys. 6.2/1 Konfiguracje elektrowni słonecznych PV1..PV6: a) z centralnym przekształtnikiem DC/DC (PV1 do PV5), b) z indywidualnymi przekształtnikami DC/DC (PV6)

Podstawowym zagadnieniem badawczo-rozwojowym w tych konfiguracjach będzie badanie algorytmów sterowania różnorodnymi układami elektrowni słonecznych, zapewniających maksymalizację generowanej mocy elektrowni (*Maximum Power Point Tracker* – MPPT). Algorytmy te będą mogły być realizowane dla każdego z podsystemów PV1..PV6 osobno, jak i w dowolnych kombinacjach ich połączeń. Z uwagi na umiejscowienie podsystemu PV6 możliwe będzie realizowanie sterowania MPPT w warunkach nierównomiernego nasłonecznienia poszczególnych paneli.

W każdym z podsystemów można będzie modyfikować algorytmy sterowania urządzeń: przekształtników, centralnego falownika oraz układów pozycjonujących.

Energia generowana przez elektrownie słoneczne będzie oddawana do ogólnej sieci elektroenergetycznej Uczelni. Ilość i jakość energii będą w sposób ciągły monitorowane.

Do analiz badawczych dostępnych będzie szereg sygnałów z elektrowni słonecznych dotyczących między innymi: nasłonecznienia, kierunku i siły wiatru, temperatury powietrza, temperatury paneli itp.

6.2.2 Elektrownie wiatrowe

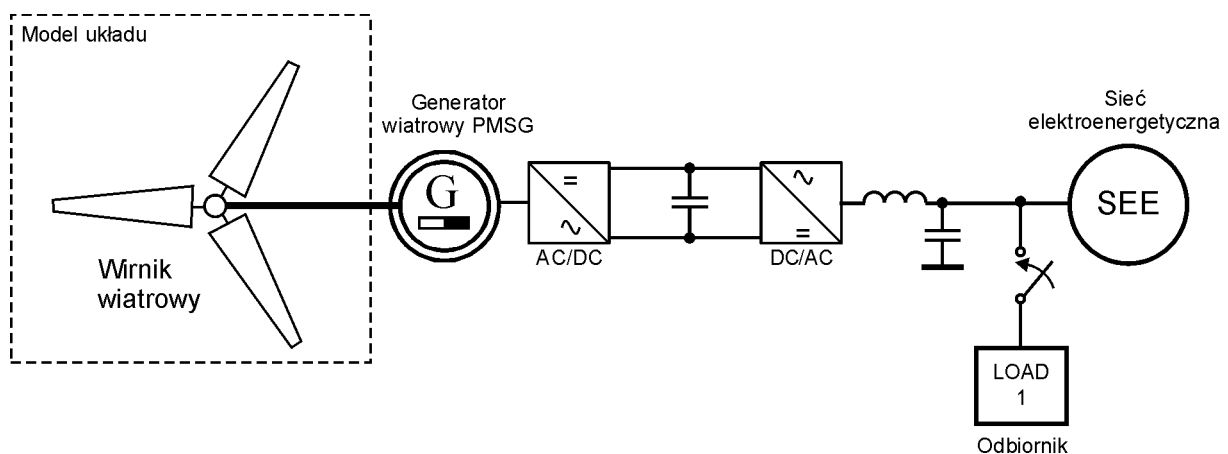
Laboratorium LINTE² będzie również umożliwiać prowadzenie badań złożonych konfiguracji elektrowni wiatrowych oraz systemów elektroenergetycznych, w których występują elektrownie wiatrowe.

W instalacji badawczej przewidziano dwa modelowe układy elektrowni wiatrowych:

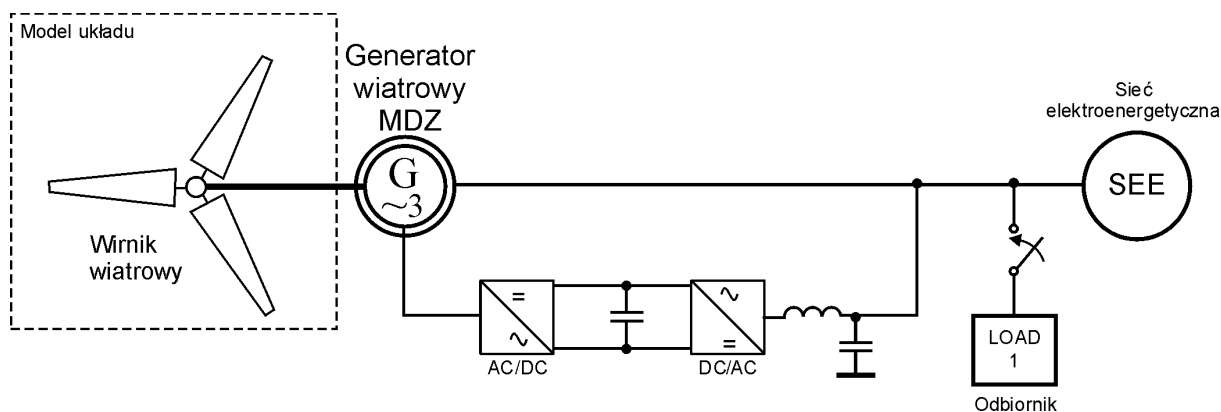
- elektrownia wiatrowa z wolnoobrotowym generatorem synchronicznym z magnesami trwałymi
- elektrownia wiatrowa z szybkoobrotowym generatorem asynchronicznym pierścieniowym.

Oba układy mogą być wykorzystane wspólnie lub niezależnie.

Schematy obu konfiguracji elektrowni wiatrowych przedstawiono na rys. 6.2/2-6.2/3.



Rys. 6.2/2. Elektrownia wiatrowa z maszyną synchroniczną z magnesami trwałymi



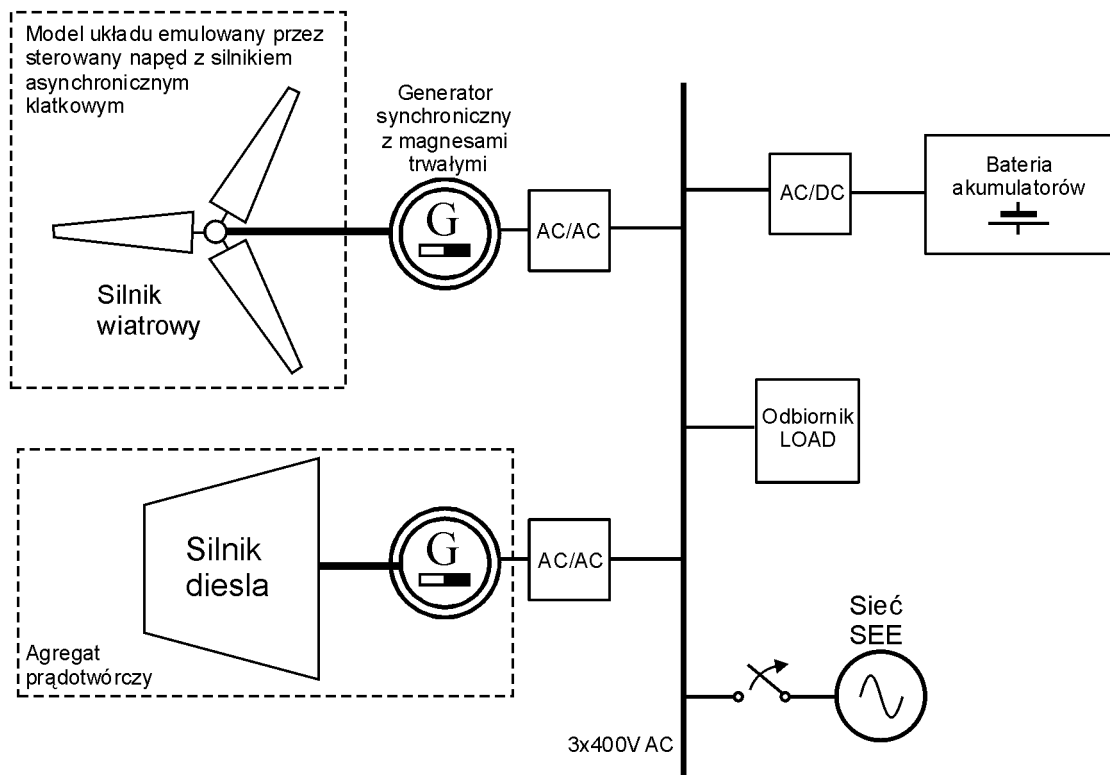
Rys. 6.2/3. Elektrownia wiatrowa z maszyną asynchroniczną pierścieniową

Modelowanie właściwości rzeczywistego układu mechanicznego każdej z elektrowni wiatrowych realizowane będzie przez sterowany układ napędowy z silnikiem asynchronicznym klatkowym.

W obu układach badawczych planuje się odtworzenie podstawowych właściwości rzeczywistych elektrowni wiatrowych, takich jak praca przy wietrze ciągłym o różnej sile, praca przy zadanych kątach nachylenia łopat, praca przy podmuchach wiatru normalnych i ekstremalnych, praca przy zmianie kierunku wiatru itp.

W projektowanych układach badawczych przewidziano możliwość zadawania prędkości wiatru na bieżąco, jak również wprowadzania zadanych charakterystyk czasowych siły i kierunku wiatru, odpowiadających warunkom meteorologicznym rzeczywistych elektrowni wiatrowych. Zagadnienia badawcze, które można będzie realizować przy wykorzystaniu tych układów obejmują analizy: działania układu przy zapadach napięcia, pracy przy niesymetrii obciążenia czy też pracy na sieć wydzieloną.

W przykładowej strukturze badawczej sieci wydzielonej (rys. 6.2/4) źródłami zasilania mogą być: elektrownia wiatrowa i agregat prądotwórczy – oba podłączone przez przekształtniki do wspólnej szyny prądu zmiennego AC. Przy wykorzystaniu odpowiednich przekształtników, do układu będą mogły być podłączone odbiorniki oraz zasobniki energii. Pokazana konfiguracja umożliwi między innymi badanie zjawisk zachodzących w momencie odłączania źródeł energii od sztywnej sieci zasilającej i przejścia do pracy na sieć wydzieloną.



Rys. 6.2/4. Elektrownia wiatrowa i agregat prądotwórczy pracujące na sieć wydzieloną

Wykorzystanie energoelektronicznych, sterowanych odbiorników umożliwiłoby również badanie elektrowni wiatrowych przy zapadach napięcia oraz niesymetrycznym obciążeniu.

6.3 Mikrosieci i sieci hybrydowe

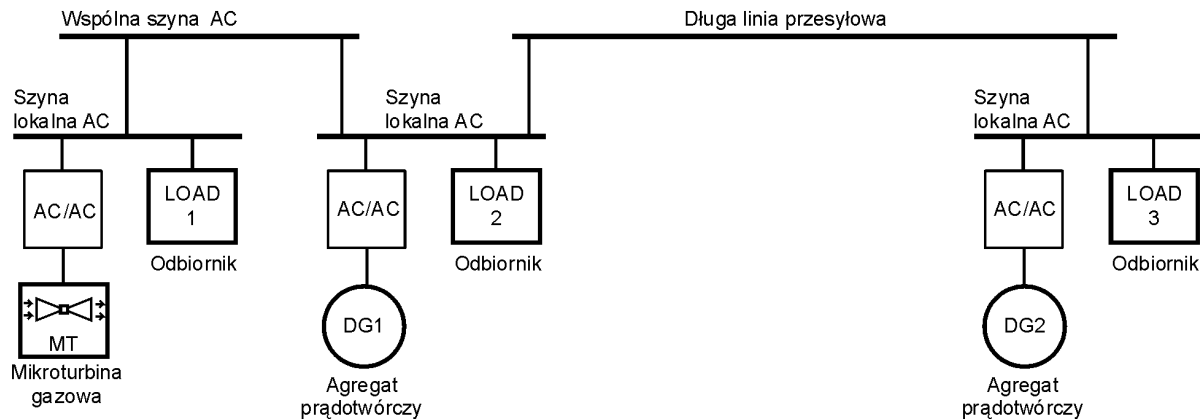
Zawartość dokumentu:

6.3.1	MIKROSIECI	2
6.3.2	SIECI HYBRYDOWE	3

6.3.1 Mikrosieci

Laboratorium LINTE² będzie oferowało możliwości badawcze dotyczące szerokiego spektrum zagadnień związanych z układami mikroście (*microgrids*).

Możliwości konfiguracyjne laboratorium umożliwią modelowanie autonomicznych układów mikroście, w których będzie mogło występować kilka różnych źródeł zasilania oraz kilka różnych odbiorników energii, jak w przykładzie na rys. 6.3/1.



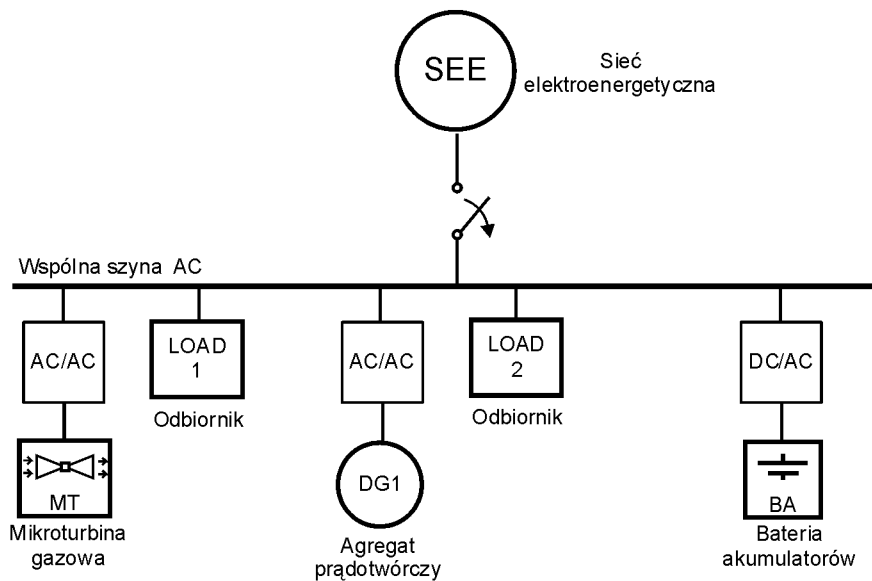
Rys. 6.3/1. Przykładowa mikrościeć autonomiczna

Potencjał badawczy układów mikroście obejmuje szereg ważkich zagadnień, takich jak:

- optymalizacja rozdziału mocy pomiędzy poszczególnymi źródłami na podstawie analizy spadku częstotliwości na wyjściach falowników – np. w celu minimalizacji zużycia paliwa i zmniejszenia kosztów wytwarzania energii
- badanie stabilności układu przy zmianach obciążenia – zarówno dla obciążeń symetrycznych, jak i niesymetrycznych (np. jednofazowych)
- optymalizacja kosztów energii w mikroście współpracującej okresowo z siecią elektroenergetyki zawodowej
- badanie sposobów utrzymania stałej częstotliwości (poprzez kształtowanie charakterystyk częstotliwościowych urządzeń) po przejściu do pracy wyspowej.

W instalacji badawczej LINTE² zapewniona będzie możliwość modelowania mikroście z różnorodnymi zasobnikami energii elektrycznej, takimi jak bateria akumulatorów, bateria superkondensatorów oraz zespół kół zamachowych.

Przykładowo, w konfiguracji przedstawionej na rys. 6.3/2 możliwe będzie badanie zagadnień związanych z optymalizacją przepływu energii w okresach połączenia mikroście z siecią elektroenergetyczną. Przy takim połączeniu zasobniki można będzie ładować energią z sieci w okresach, kiedy będzie to uzasadnione na przykład ceną jej zakupu. Zgromadzoną energię elektryczną można będzie wykorzystać do zasilania odbiorników przyłączonych do mikroście w okresach wysokiej ceny zakupu energii lub po przejściu mikroście do pracy wyspowej.



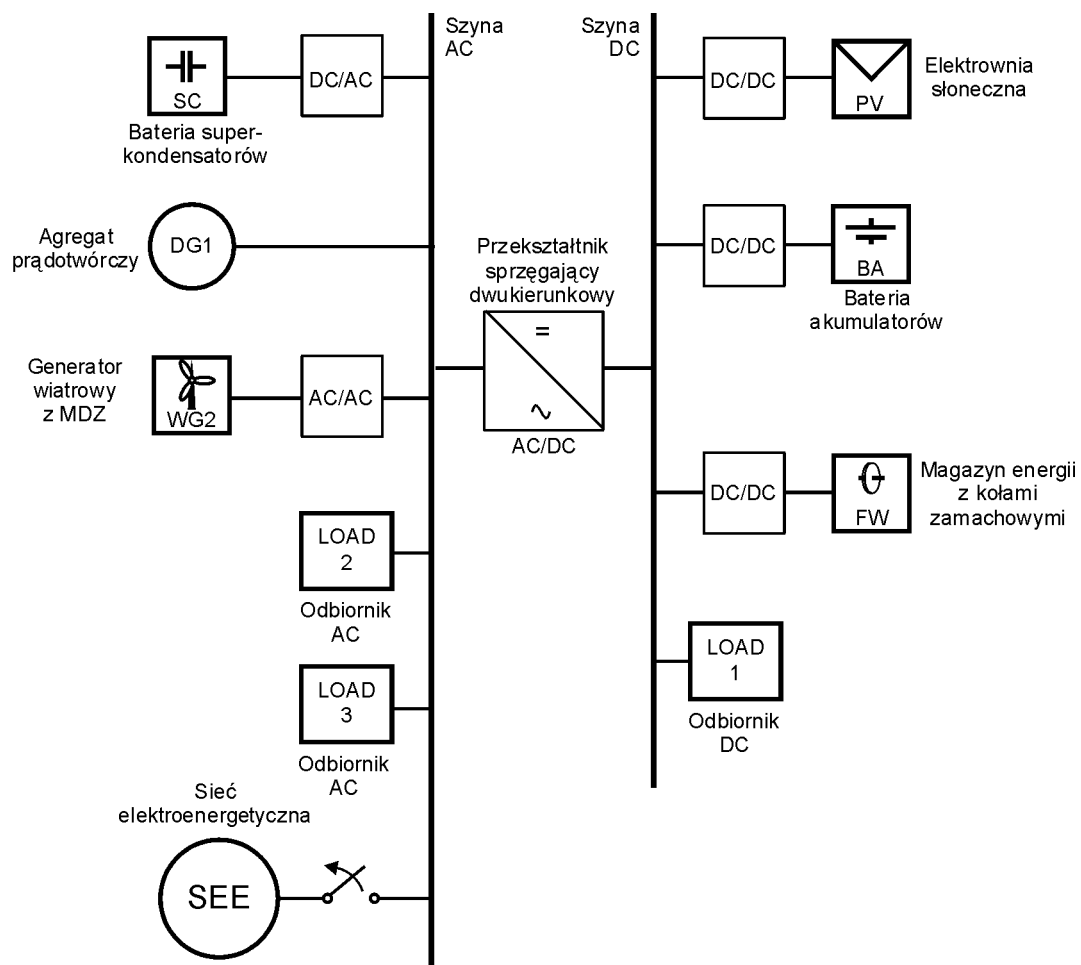
Rys. 6.3/2. Mikrosieć z baterią akumulatorów i możliwością współpracy z siecią elektroenergetyczną

6.3.2 Sieci hybrydowe

W laboratorium możliwe będzie również badanie hybrydowych mikrosieci składających się z dwóch podsystemów: prądu przemiennego AC oraz prądu stałego DC (rys. 6.3/3). Takie mikrosieci będą mogły pracować zarówno w trybie synchronicznym (połączenie z główną siecią elektroenergetyczną), jak i w trybie autonomicznym.

W konfiguracjach związanych z układami mikrosieci hybrydowych możliwe będzie prowadzenie badań dotyczących między innymi:

- analiz porównawczych sprawności przetwarzania energii w stosunku do układów mikrosieci jednego typu – AC lub DC
- stabilności układu mikrosieci dla różnych warunków obciążenia i zasilania
- stanów przejściowych przy przejściu z trybu pracy synchronicznej do trybu pracy autonomicznej
- poprawności algorytmów sterowania mikrosieci i optymalnego wykorzystania zasobników energii
- rozptyłów energii
- stanów zwarciovych
- układów automatyki zabezpieczeniowej zainstalowanej w mikrosieci
- wyznaczania, przez nadrzędny układ nadzorujący, optymalnych/początkowych nastaw sterowników poszczególnych układów
- prognozowania zapotrzebowania energii dla poszczególnych źródeł energii.

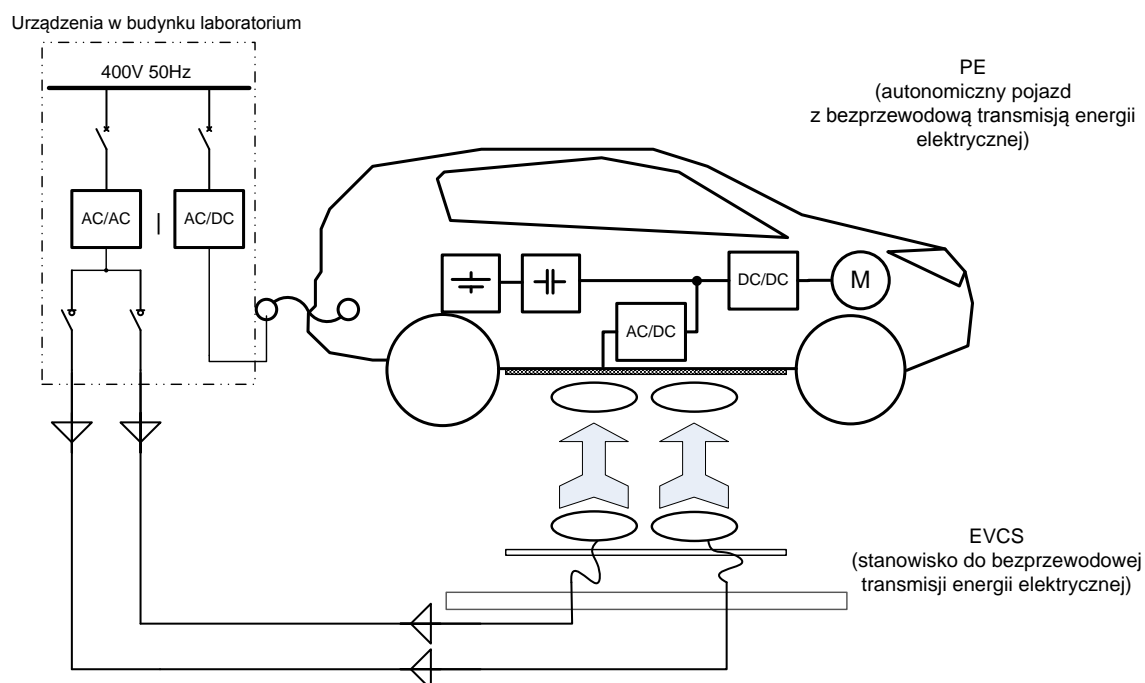


Rys. 6.3/3. Mikrosieć hybrydowa – systemy AC oraz DC

6.4 Bezprzewodowe ładowanie pojazdu elektrycznego

W laboratorium LINTE² przewidziano również stanowisko badawcze do prac nad bezprzewodowym ładowaniem pojazdu elektrycznego. Zasadniczym elementem tego stanowiska będzie układ do bezstykowego ładowania pojazdu elektrycznego poprzez magnetycznie sprzężone cewki. Do tego celu przeznaczono specjalne miejsce parkingowe przy hali laboratoryjnej.

W układzie przedstawionym na rysunku 6.4/1 możliwe będzie również kontrolowane rozładowanie baterii pojazdu elektrycznego i przekazywanie odzyskanej energii do instalacji badawczej. Pojazd elektryczny będzie zatem stanowił integralną część instalacji badawczej laboratorium.



Rys. 6.4/1 Stanowisko do bezprzewodowego ładowania pojazdu elektrycznego

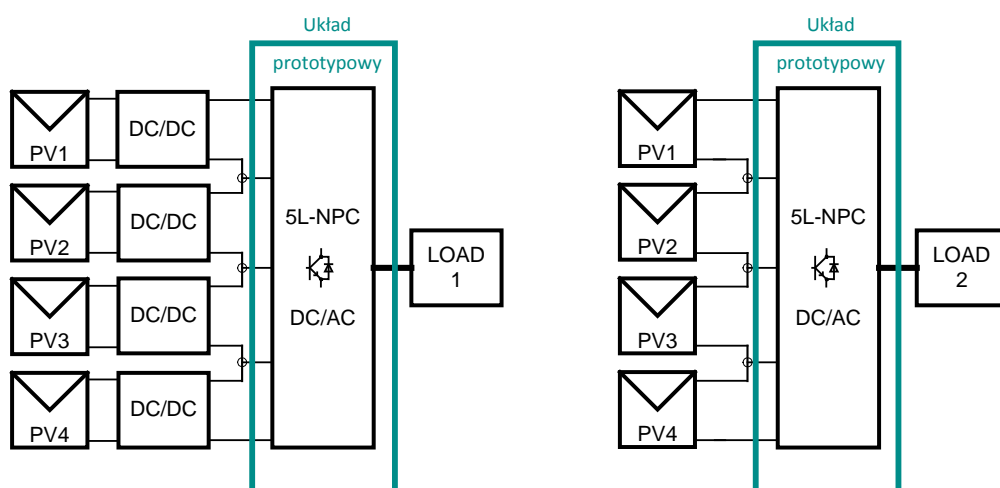
Zakres badań prowadzonych z wykorzystaniem stanowiska do bezprzewodowego ładowania pojazdu elektrycznego będzie obejmował między innymi:

- badania sprawności i kompatybilności elektromagnetycznej przekazywania energii w funkcji parametrów geometrycznych szczeliny powietrznej pomiędzy uzwojeniami wtórnymi i pierwotnymi cewek elektromagnetycznych, dokładności wzajemnego pozycjonowania cewek, częstotliwości zasilania oraz częstotliwości rezonansowej, a także różnych algorytmów sterowania ładowaniem
- badania efektywności szybkiego ładowania baterii pojazdu w funkcji czasu i zastosowanych algorytmów sterowania
- badania zasięgu jazdy miejskiej i pozamiejskiej pojazdu w funkcji sposobów i algorytmów ładowania oraz obciążania pojazdu

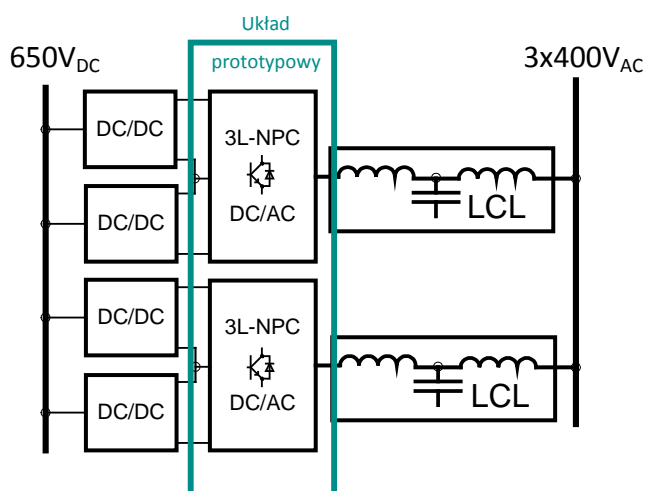
- badania efektywności przekazywania i dyspozycyjności energii zgromadzonej w bateriach pojazdu do zasilania innych układów instalacji badawczej
- badania trwałości baterii pojazdu w funkcji sposobów i algorytmów ich ładowania oraz trybów rozładowania.

6.5 Konfiguracje badawcze z układami prototypowymi

Projektowana instalacja badawcza laboratorium LINTE² pozwoli również na badania układów prototypowych. Nowe urządzenia będzie można przyłączać i testować zarówno w sieci prądu stałego 650V, sieci prądu przemiennego 3x400V, jak również w specjalnie skonfigurowanych sieciach wydzielonych. Możliwości laboratorium w tym zakresie zilustrowano przykładowymi konfiguracjami badawczymi z prototypowymi falownikami wielopoziomowymi (rys. 6.5/1-2). Laboratorium LINTE² będzie wyposażone w dużą liczbę przekształtników dwukierunkowych DC/DC, dzięki czemu możliwe będzie tworzenie wielu sekcji obwodów DC falowników wielopoziomowych. Umożliwi to badania bardzo rozbudowanych konfiguracji falowników wielopoziomowych o różnych topologiach (falowniki z diodami poziomującymi, falowniki oparte na strukturze mostkowej itp.). Konfiguracje tego typu pozwolą zarówno na badania dotyczące topologii przekształtników, jak i ich sterowania.



Rys. 6.5/1 Przykładowe konfiguracje badawcze z falownikiem pięciopoziomowym z modulacją schodkową jako układem prototypowym



Rys. 6.5/2 Przykładowa konfiguracja badawcza z falownikami 3L-NPC z filtrami LCL jako układami prototypowymi

6.6 Konfiguracje badawcze odbiorowe – zasady ogólne

Zawartość dokumentu

6.6.1	Wstęp.....	1
6.6.2	Opis przykładowej konfiguracji odbiorowej	1

6.6.1 Wstęp

Zamawiający będzie wymagał realizacji od kilku do kilkunastu konfiguracji i scenariuszy badawczych, które umożliwią sprawdzenie poprawności działania i współdziałania poszczególnych urządzeń, jednostek funkcjonalnych oraz systemu sterowania i komunikacji. Takie konfiguracje i związane z nimi scenariusze badawcze nazywane są tutaj *konfiguracjami (badawczymi) odbiorowymi*. Zamawiający określi wymagane konfiguracje odbiorowe w sposób zarysowany wstępnie w niniejszym punkcie.

6.6.2 Opis przykładowej konfiguracji odbiorowej

Na rys. 6.6/1 przedstawiono schemat jednokreskowy oraz strukturę systemu sterowania konfiguracji badawczej, która posłuży za przykład planowanego sposobu definiowania konfiguracji odbiorowych jako składników przedmiotu zamówienia.

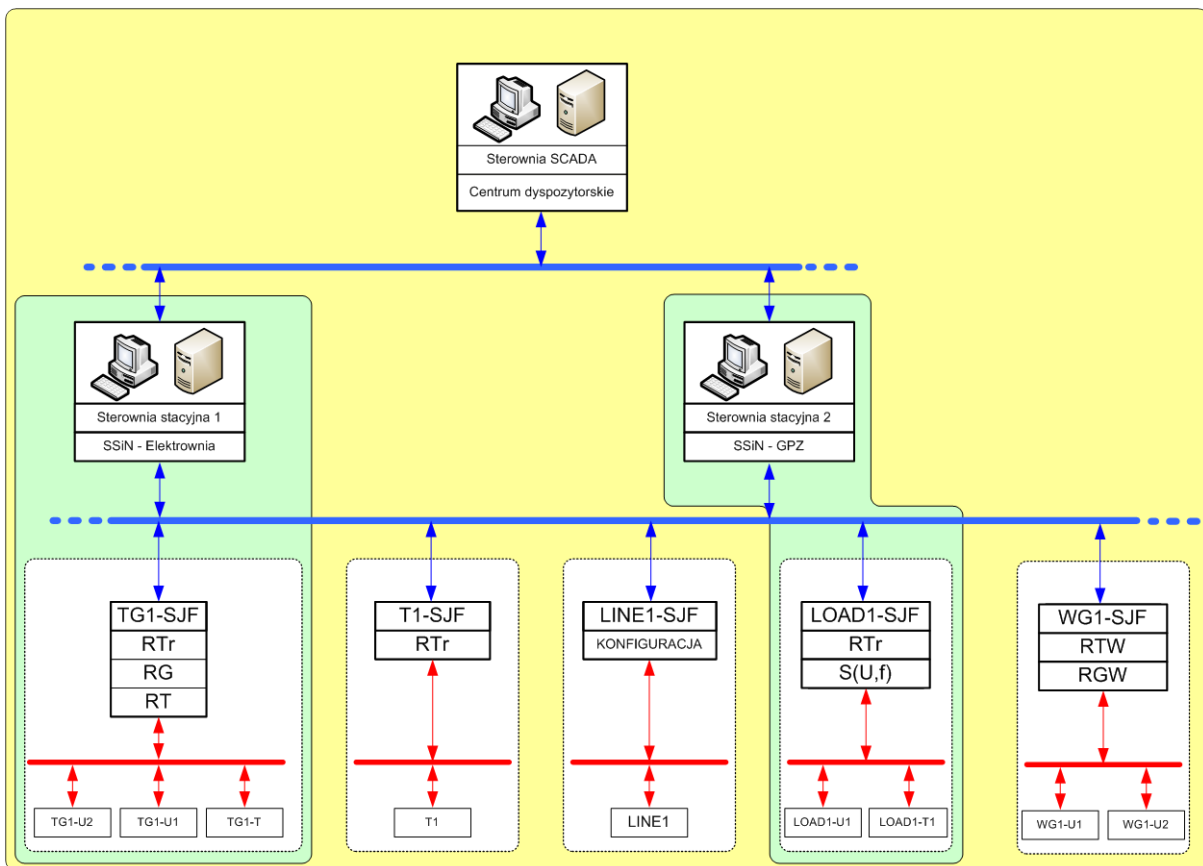
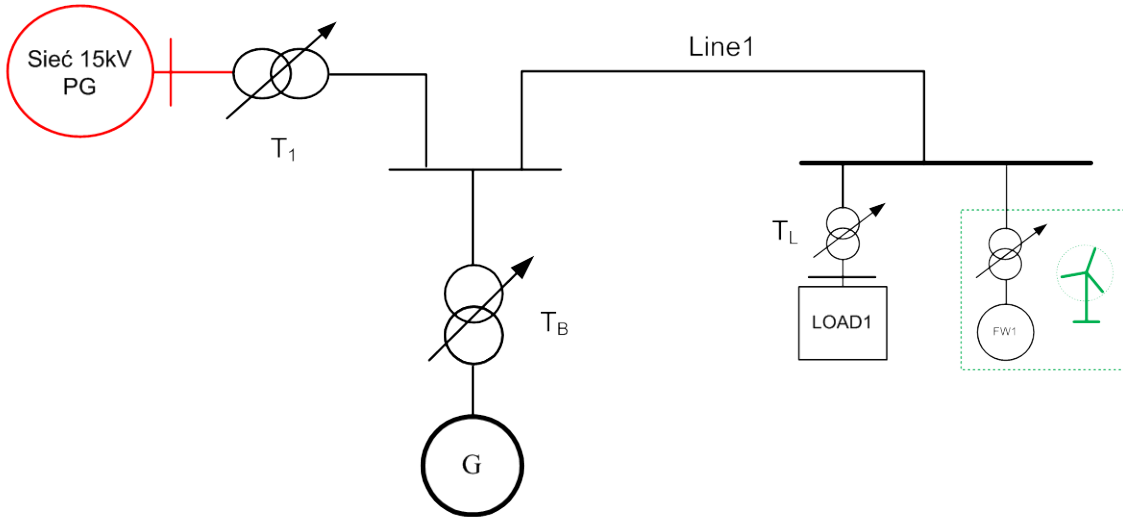
W pierwszej kolejności należy przygotować do pracy poszczególne urządzenia (TG1, LOAD1, LINE1, ...). Przygotowanie rozumie się, jako:

- podanie napięć pomocniczych w celu zasilenia urządzeń pomocniczych (np. silnika napędzającego generator, układów sterowania i komunikacji, itp.),
- wstępna konfiguracja układów (konfiguracja parametrów linii, przyjęcie charakterystyk odbiorów).

Następnie należy zestawić modelowany system odpowiadający schematowi przedstawionemu na rysunku. W omawianym przypadku należy dokonać połączenia transformatora zasilającego T1 z linią LINE1 (przy założonej konfiguracji linii) z wykorzystaniem szyn zbiorczych rozdzielni RKN.

Harmonogram pracy poszczególnych urządzeń w badanym układzie przedstawia tablica 6.6/2. Stan pracy badanego układu sieciowego w chwili $t=0$, definiowany jako przyłączenie bądź nie konkretnego urządzenia do modelowanego układu sieci, przedstawia kolumna „Konfiguracja układu sieciowego”. W kolejnych kolumnach przedstawiono sterowania dotyczące poszczególnych urządzeń w funkcji czasu. Zastosowano następujące oznaczenia:

- $\uparrow X$ – dodatni skok wartości od wartości bieżącej do wartości opisanej liczbą X,
- $\downarrow X$ – ujemny skok wartości od wartości bieżącej do wartości opisanej liczbą X,



Rys. 6.6/1. Konfiguracja odbiorowa nr 1; a) model układu dwugeneratorowy, b) schemat strukturalny systemu komunikacyjnego .

- $\nearrow X(t)$ – liniowy wzrost wartości od wartości bieżącej od wartości opisanej X (w nawiasie podano czas narastania),
- $\searrow X(t)$ – liniowy spadek wartości od wartości bieżącej od wartości opisanej X (w nawiasie podano czas opadania).

W tabelicy 6.6/1 zestawiono jednostki funkcjonalne tworzące badany system wraz z węzłami logicznymi odpowiedzialnymi za różne aspekty sterowania urządzeniami jednostki oraz zmienne lub cechy podlegające sterowaniu w ramach scenariusza badawczego. Znaczenie specyfikacji w poszczególnych kolumnach jest następujące:

- symbol jednostki funkcjonalnej – symbol zgodny z opisem zawartym w specyfikacji jednostek funkcjonalnych,
- węzeł logiczny – element w strukturze logicznej i modelu informacyjnym sterownika jednostki funkcjonalnej (w zasadzie węzeł logiczny lub grupa węzłów w sensie normy IEC 61850); symbole w tabelicy oznaczają:
 RTr – regulator transformatora
 RG – regulator generatora (regulator napięcia wzbudzenia)
 RT – regulator turbiny
 S(U,f) – Człon determinujący charakter zmienności mocy czynnej i biernej odbioru (charakterystyki podatności napięciowej i częstotliwościowej, zmienność w czasie).
 RTw – regulator turbiny wiatrowej (w tym model regulacji łopat, zmienności wiatru itd.).
 RTw – regulator generatora wiatrowego
 RMT – regulator mikroturbiny
- zadawane zmienne – zmienne lub cechy, których wartości są zadawane w trakcie seansu badawczego.

Tablica 6.6/1 Opis urządzeń funkcjonalnych wykorzystywany do opracowania harmonogramu pracy przedstawionego w tabelicy 6.6/2

Jednostka funkcjonalna	Węzeł logiczny	Zadawane zmienne	Komentarz
T1	RTr	Kryterium	U_D – regulacja wg zadanej wartości napięcia dolnego, U_G – regulacja wg zadanej wartości napięcia górnego, Z – kryterium stałego zaczeput
		U_{ref}	Wielkość podana jako: <ul style="list-style-type: none"> ▪ procentowa zmiana danej wartości ▪ wartość zadana napięcia wyrażona w jednostkach względnych odniesionych do napięcia znamionowego transformatora,
		Zaczep	Numer zaczeput – zmienna aktywna przy wyborze kryterium Z
TG1	RTr	Kryterium	U_G – regulacja wg. zadanej wartości napięcia górnego transformatora blokowego, U_D – regulacja wg. zadanej wartości napięcia generatora, Z – kryterium stałego zaczeput
		U_{ref}	Wielkość podana jako: <ul style="list-style-type: none"> ▪ procentowa zmiana danej wartości ▪ wartość zadana napięcia wyrażona w jednostkach względnych odniesionych do napięcia znamionowego transformatora

Jednostka funkcjonalna	Węzeł logiczny	Zadawane zmienne	Komentarz	
	RG	Zaczep	Numer zaczepu – zmienna aktywna przy wyborze kryterium Z	
		Kryterium	U_G – regulacja wg. zadanej wartości napięcia górnego transformatora blokowego, U_D – regulacja wg. zadanej wartości napięcia generatora,	
		U_{ref}	Należy przewidzieć możliwość zadawania napięcia wg 2 sposobów: <ul style="list-style-type: none"> stała wartość napięcia $U=const.$ w chwili zmiany wartości, wartość napięcia jest funkcją zadanej mocy biernej; dalsza praca jest przy $U=const.$ 	
	RT	Kryterium	P – zadana wartość mocy czynnej P_w – zadana wartość mocy czynnej, przy uwzględnieniu charakterystyki statycznej	
		P_{ref}	Wielkość podana jako: <ul style="list-style-type: none"> procentowa zmiana danej wartości wartość zadana mocy czynnej wyrażona w jednostkach względnych odniesiona do mocy znamionowej generatora 	
		W_{ref}	Wielkość podana jako: <ul style="list-style-type: none"> procentowa zmiana danej wartości wartość zadana prędkości wyrażona w jednostkach względnych odniesiona do prędkości znamionowej generatora 	
	Load1	RTr	Kryterium	Uwagi jak dla transformatora zasilającego T1
			U_{ref}	
			Zaczep	
S(U,f)		Charakterystyka	Typ charakterystyki opisany liczbą, określa: <ul style="list-style-type: none"> podatność częstotliwościowo-napięciową odbioru wcześniej zdefiniowaną przyjętymi wartościami współczynników: $p_1 \div p_3$ oraz $q_1 \div q_3$ Zmienność mocy odbiorów: <ul style="list-style-type: none"> A – stała moc B – zadana charakterystyka zmienności 	
		P_{ref}	Wielkość podana jako: <ul style="list-style-type: none"> procentowa zmiana danej wartości wartość zadana mocy czynnej wyrażona w jednostkach względnych odniesiona do mocy znamionowej odbioru 	
		Q_{ref}	Wielkość podana jako: <ul style="list-style-type: none"> procentowa zmiana danej wartości wartość zadana mocy biernej wyrażona w jednostkach względnych odniesiona do mocy znamionowej odbioru 	
Line1	Line1	Konfiguracja	Nr konfiguracji odpowiada wcześniej zdefiniowanej konfiguracji linii (np. lina jednotorowa 110kV itp.)	

Jednostka funkcjonalna	Węzeł logiczny	Zadawane zmienne	Komentarz
SVC	SVC	Konfiguracja	Opis zestawienia modułów: <ul style="list-style-type: none"> ▪ tylko TCR, ▪ TCR + F, ▪ TCR + TSC, ▪ tylko TSC
		Kryterium	U – kryterium napięciowe Cos – kryterium współczynnika mocy
		Statyzm	Wartość statyzmu wyrażona w jednostkach względnych
		X_{ref}	Wartość zadana wielkości regulowanej wyrażona w jednostkach względnych
STATCOM	STATCOM	Kryterium	U – kryterium napięciowe Cos – kryterium współczynnika mocy F – równoległy filtr aktywny przeznaczony do współpracy z układem SVC
		Statyzm	Wartość statyzmu wyrażona w jednostkach względnych
		X_{ref}	Wartość zadana wielkości regulowanej wyrażona w jednostkach względnych.
HVDC	HVDC	Kryterium	P – kryterium mocowe <ul style="list-style-type: none"> ▪ utrzymanie zadanej mocy przesyłanej prądem stałym, ▪ w przypadku, gdy układ będzie elementem łączącym np. farmę wiatrową z systemem elektroenergetycznym układ powinien zapewnić możliwość przesyłu zmiennej mocy biernej. U – kryterium napięciowe Tg – kryterium współczynnika tg(φ)
		X_{ref}	Wielkość podana jako: <ul style="list-style-type: none"> ▪ procentowa zmiana danej wartości ▪ wartość zadana wielkości regulowanej wyrażona w jednostkach względnych
UPFC	UPFC	P_{ref}	Wielkość podana jako: <ul style="list-style-type: none"> ▪ procentowa zmiana danej wartości ▪ wartość zadana mocy czynnej wyrażona w jednostkach względnych odniesiona do mocy pozornej znamionowej UPFC
		Q_{ref}	Wielkość podana jako: <ul style="list-style-type: none"> ▪ procentowa zmiana danej wartości ▪ wartość zadana mocy biernej wyrażona w jednostkach względnych odniesiona do mocy pozornej znamionowej UPFC
		v	Zadana prędkość wiatru w [m/s].
		Q_z	Wartość zadana mocy biernej. Wyrażona w jednostkach względnych odniesionych do znamionowej mocy pozornej generatora.

Jednostka funkcjonalna	Węzeł logiczny	Zadawane zmienne	Komentarz
		Uz	Wartość zadana napięcia wyrażona w jednostkach względnych odniesionych do znamionowego napięcia generatora.
		tgφ	Wartość zadana tangensa kąta mocy.
		f	Wartość zadana częstotliwości wyrażona w jednostkach względnych odniesionych do znamionowej częstotliwości generatora.
EW1 oraz EW2	RTw	V	Zadana średnia prędkość wiatru w [m/s]
		Tryb_v	V_CONST bieżąca prędkość wiatru jest równa zadanej wartości średniej V_VAR w zadanych chwilach czasu prędkość wiatru zmieniana jest zgodnie z wcześniej ustawioną charakterystyką v(t)
		Charakterystyka_V	CHAR_V_1 charakterystyka nr 1 CHAR_V_2 charakterystyka nr 1 Charakterystyki zmian chwilowej prędkości wiatru.
		θ	Zadany kierunek wiatru w [deg]
		β	Kąt nachylenia łopat wirnika wiatrowego w [deg]
		Tryb_β	β_CONST stały zadany kąt nachylenia łopat β_VAR kąt nachylenia łopat zmienny w trakcie testów. Aktualna wartość β określana jest na bieżąco na podstawie ustawionej przez użytkownika charakterystyki mocy turbiny wiatrowej.

Jednostka funkcjonalna	Wzrost logiczny	Zadawane zmienne	Komentarz
	RGW	Tryb	<p>P_MAX Elektrownia EW działa tak, aby przy aktualnych warunkach wiatrowych uzyskać jak największą ilość mocy czynnej. Sygnałem zadany jest prędkość wiatru V. Moc bierna wytwarzana w EW ma być zerowa $QZ=0$.</p> <p>W trybie P_MAX układ generatora elektrycznego elektrowni pracuje ze stałym wyróżnikiem szybkobieżności. Na podstawie aktualnej prędkości wiatru v oraz aktualnej prędkości turbiny ω_t obliczany jest bieżący wyróżnik szybkobieżności λ. Układ sterowania minimalizuje uchyb między λ a wyróżnikiem optymalnym λ_{opt}. Praca przy λ_{opt} umożliwia uzyskanie maksymalnej energii z wiatru.</p> <p>P_MPPT Elektrownia EW działa tak, aby przy aktualnych warunkach wiatrowych uzyskać jak największą ilość mocy czynnej. Sygnałem zadany jest prędkość wiatru V. Moc bierna wytwarzana w EW ma być zerowa $QZ=0$.</p> <p>W trybie P_MPPT układ generatora elektrycznego elektrowni pracuje ze śledzeniem mocy maksymalnej (MPPT). Układ sterowania działa tak aby punkt pracy elektrowni, określony na charakterystyce moc-prędkość generatora $P(\omega_T)$, spełniał warunek $dP/d\omega_T=0$.</p> <p>U_REG Elektrownia EW działa tak aby regulować napięcie w punkcie podłączenia EW do SEE. Sygnałami zadanymi są: prędkość wiatru V oraz napięcie UZ.</p> <p>Q_REG Elektrownia EW działa tak aby regulować moc bierną w punkcie podłączenia EW do SEE lub w wybranym elemencie przesyłowym przylegającym do EW. Sygnałami zadanymi są: prędkość wiatru V oraz moc bierna QZ.</p> <p>TG_REG Elektrownia EW działa tak aby regulować współczynnik mocy. Sygnałami zadanymi są: prędkość wiatru V oraz współczynnik mocy $tg\ jZ$.</p> <p>F_REG Elektrownia EW działa tak aby regulować częstotliwość w SEE. Sygnałami zadanymi są: prędkość wiatru V oraz ograniczenie generowanej mocy czynnej $POGR$.</p>
		Qz	Wartość zadana mocy biernej wyrażona w jednostkach względnych odniesionych do znamionowej mocy biernej generatora.
		Uz	Wartość zadana napięcia wyrażona w jednostkach względnych odniesionych do znamionowego napięcia generatora.
		tgφ	Wartość zadana tangensa kąta mocy.

<i>Jednostka funkcjonalna</i>	<i>Węzeł logiczny</i>	<i>Zadawane zmienne</i>	<i>Komentarz</i>
		f	Wartość zadana częstotliwości. Wyrażona w jednostkach względnych odniesionych do znamionowej częstotliwości generatora.
MT	RMT	Kryterium	<p>P – kryterium mocowe</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ moc czynna generowana jest determinowana przez strumień ciepła wytwarzany w układzie kogeneracyjnym ▪ moc czynna generowana wynika z procesu maksymalizacji sprawności całkowitej ▪ Utrzymanie zadanej mocy przesyłanej prądem stałym, <p>U – kryterium napięciowe</p> <p>Tg – kryterium współczynnika tg(φ)</p>
		X _{ref}	<p>Wielkość podana jako:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ procentowa zmiana danej wartości ▪ wartość zadana wielkości regulowanej wyrażona w jednostkach względnych

7 Załączniki

W niniejszym rozdziale zebrano następujące załączniki:

- 7.1 Algorytmy regulacji i modele elementów turbozespołów TG1 i TG2
- 7.2 Model turbiny wiatrowej dla WG1 i WG2
- 7.3 Model odbiorników regulowanych LOAD1, LOAD2, LOAD3
- 7.4 Schematy instalacji elektrycznej laboratorium
- 7.5 Załącznik nr 6 do umowy nr POIG.02.01.00-22-083/09
- 7.6 Wybrane rysunki budowlane laboratorium

7.1 Algorytmy regulacji i modele elementów turbozespołów TG1 i TG2

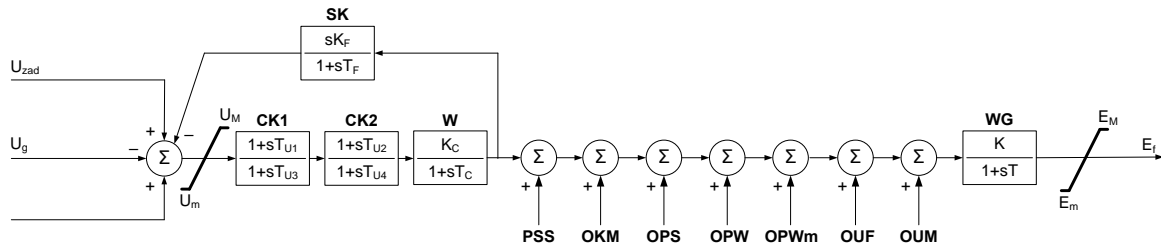
Zawartość dokumentu:

7.1.1	GENERATOR WRAZ Z UKŁADEM WZBUDZENIA	2
7.1.2	ELEMENTY UKŁADU NAPĘDZAJĄCEGO	5

7.1.1 Generator wraz z układem wzbudzenia

Układ sterowania pracą generatora (regulator układu wzbudzenia) powinien umożliwiać emulowanie układów regulacji napięcia wzbudzenia stosowanych przez wiodących producentów.

Regulator wzbudzenia powinien mieć strukturę umożliwiającą odzwierciedlenie stosowanych obecnie układów regulacji przeznaczonych do współpracy ze statycznym układem wzbudzenia. Zastępczy schemat blokowy oczekiwanego układu regulacji pokazano na rys. 7.1/1:



Rys. 7.1/1 Schemat blokowy toru głównego regulatora napięcia generatora

Układ powinien zapewniać możliwości regulacji automatycznej napięcia generatora oraz regulacji ręcznej prądu wzbudzenia. Niezbędnymi elementami regulatora są ograniczniki:

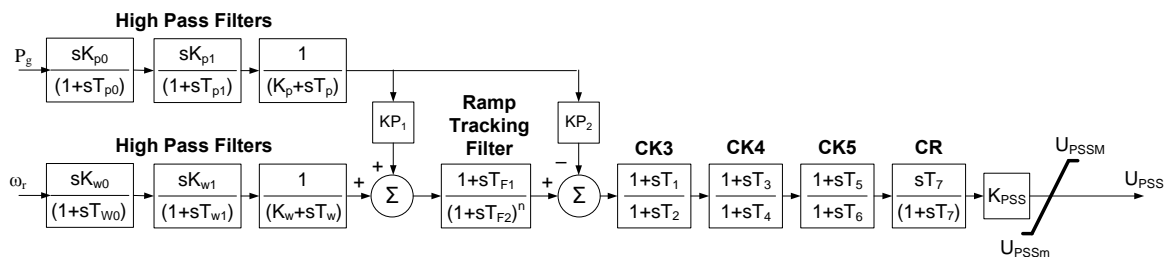
- kąta mocy OKM
- indukcji OUF
- prądu stojana OPS
- prądu wzbudzenia OPW
- minimalnego prądu wzbudzenia OPWM
- nadnapięciowy OUM.

Dopełnieniem układu regulacji wzbudzenia jest stabilizator systemowy PSS.

Poszczególne elementy układu wzbudzenia zostaną opisane poniżej.

Stabilizator systemowy

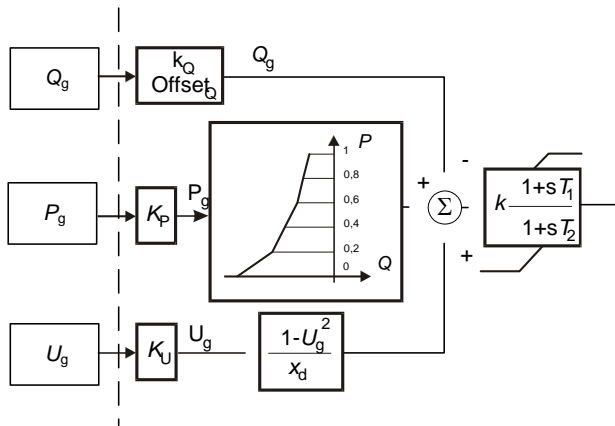
Schemat blokowy stabilizatora systemowego pokazano na rys. 7.1/2. Jego struktura bazuje na modelu PSS2A zaczerpniętym z normy IEEE. Na potrzeby badawcze układ został nieznacznie rozbudowany.



Rys. 7.1/2 Schemat blokowy uniwersalnego stabilizatora systemowego

Ogranicznik kąta mocy

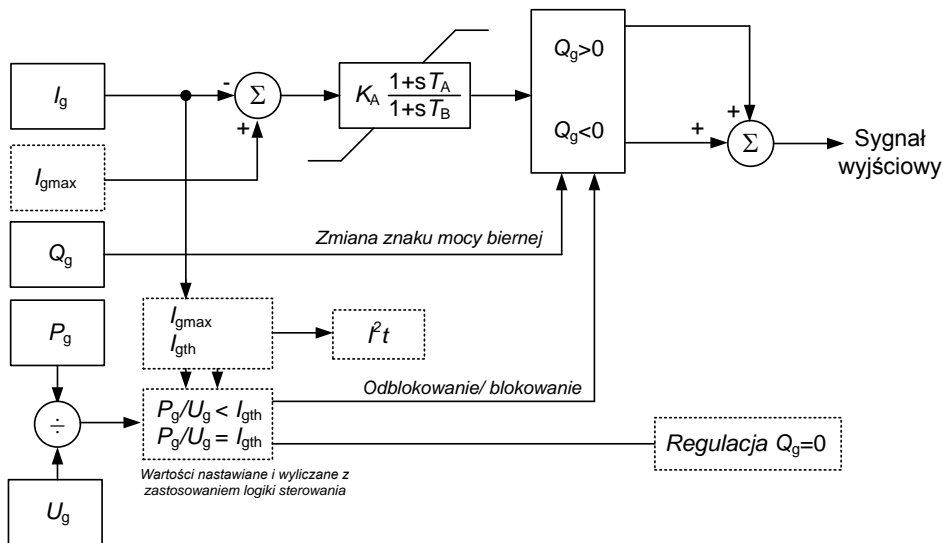
Ogranicznik ten reguluje prąd wzbudzenia w zakresie określonym charakterystyką P/Q. Ogranicznik zabezpiecza generator przed redukcją poziomu wzbudzenia, która może spowodować utratę synchronizmu. Na zmianę położenia charakterystyki ograniczającej wpływa zmiana napięcia na zaciskach generatora. Wzrost napięcia na zaciskach generatora pozwala na osiąganie większej mocy generowanej przez generator, proporcjonalnie do przesunięcia granicy stabilności maszyny na skutek zmian napięcia na zaciskach generatora. Strukturę ogranicznika OKM przedstawia rys. 7.1/3.



Rys. 7.1/3. Schemat blokowy ogranicznika kąta mocy

Ogranicznik prądu stojana

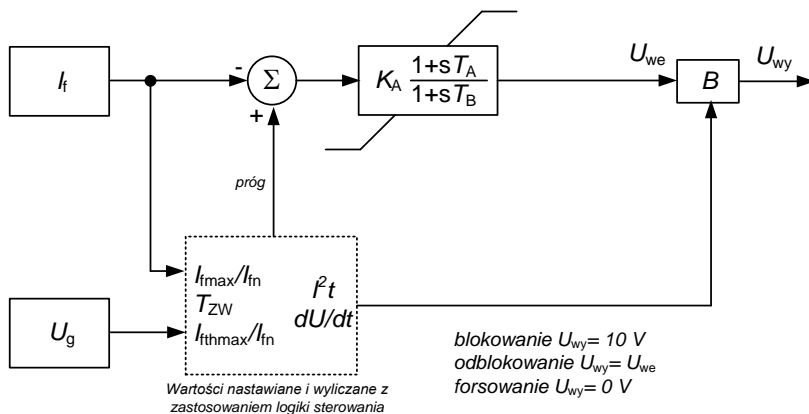
Ogranicznik maksymalnego prądu stojana (OPS) reguluje prąd wzbudzenia, aby utrzymać prąd stojana poniżej granicznej wartości ustalonej i zapobiec przeciążeniu cieplnemu uzwojenia stojana. Sposób działania ogranicznika prądu stojana zmienia się w zależności od tego, czy maszyna jest przewzbudzona (wówczas ogranicznik indukcyjnego prądu stojana działa z opóźnieniem czasowym zgodnie z charakterystyką czasową) czy niedowzbudzona (wówczas ogranicznik pojemnościowego prądu stojana działa z odwrotnym znakiem). Strukturę ogranicznika OPS przedstawia rys. 7.1/4.



Rys. 7.1/4. Struktura ogranicznika OPS

Ogranicznik prądu wzbudzenia

Ogranicznik ten ogranicza prąd wzbudzenia do dwóch indywidualnie nastawianych wartości. Pierwsze ograniczenie określa pułap forsowania prądu wzbudzenia i określane jest jako I_{fmax} . W razie potrzeby bez opóźnienia, prąd wzbudzenia jest utrzymywany na poziomie maksymalnego pułapu prądu w określonym wcześniej czasie, a następnie jest zmniejszany do wartości ograniczenia cieplnego prądu zgodnie z charakterystyką czasową. Jeżeli w trakcie działania ogranicznika nastąpi skokowe obniżenie napięcia generatora (du/dt) to maksymalny pułap prądu jest zwolniony i forsowanie może być rozpoczęte przy założeniu, że dopuszczalna wartość I^2t nie jest przekroczona. Strukturę ogranicznika OPW przedstawia rys. 7.1/5.



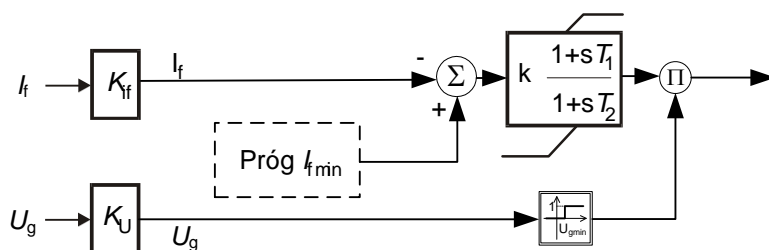
Rys. 7.1/5. Struktura ogranicznika OPW

Ogranicznik minimalnego prądu wzbudzenia generatora

Ogranicznik minimalnego prądu wzbudzenia generatora zapewnia minimalny prąd podtrzymania pracy tyrystorów w przekształtniku wzbudzenia. Ogranicznik ten blokowany jest poza zakresem swojego działania tzn:

- w czasie wzbudzenia, gdy napięcie generatora jest niższe od zadanego
- w wypadku awarii pomiaru prądu wzbudzenia.

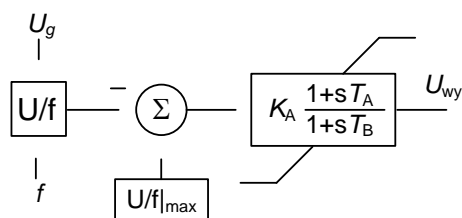
Strukturę ogranicznika OPWM przedstawia rys. 7.1/6.



Rys. 7.1/6. Struktura ogranicznika OPWM

Ogranicznik indukcji

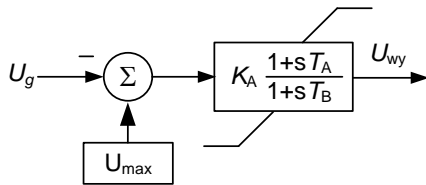
Ogranicznik indukcji chroni generator i transformator blokowy przed wzrostem indukcji w żelazie przy obniżeniu częstotliwości (prędkości obrotowej) generatora. Strukturę ogranicznika OUF przedstawia rys. 7.1/7.



Rys. 7.1/7. Struktura ogranicznika OUF

Ogranicznik napięcia maksymalnego

Ogranicznik nadnapięciowy (OUM) działa w pętli regulacji ręcznej, nie dopuszczając do wzrostu napięcia powyżej wartości zadanej. Strukturę ogranicznika OUM przedstawia rys. 7.1/8.



Rys. 7.1/8. Struktura ogranicznika OUM

7.1.2 Elementy układu napędzającego

Silnik napędzający

Źródło momentu napędowego dla generatora stanowi silnik asynchroniczny. Moment napędowy jest kształtowany poprzez odpowiednie sterowanie silnika napędowego. Sygnał sterujący silnikiem powinien uwzględniać oddziaływanie układu regulacji turbiny oraz modelu turbiny. Inercja związana z pracą samego silnika nie powinna wpływać na wartość i dynamikę zmian momentu.

Układ regulacji turbiny

Schemat blokowy uniwersalnego regulatora turbiny pokazano na rys. 7.1/9.

Uniwersalny model regulatora turbiny składa się z następujących elementów:

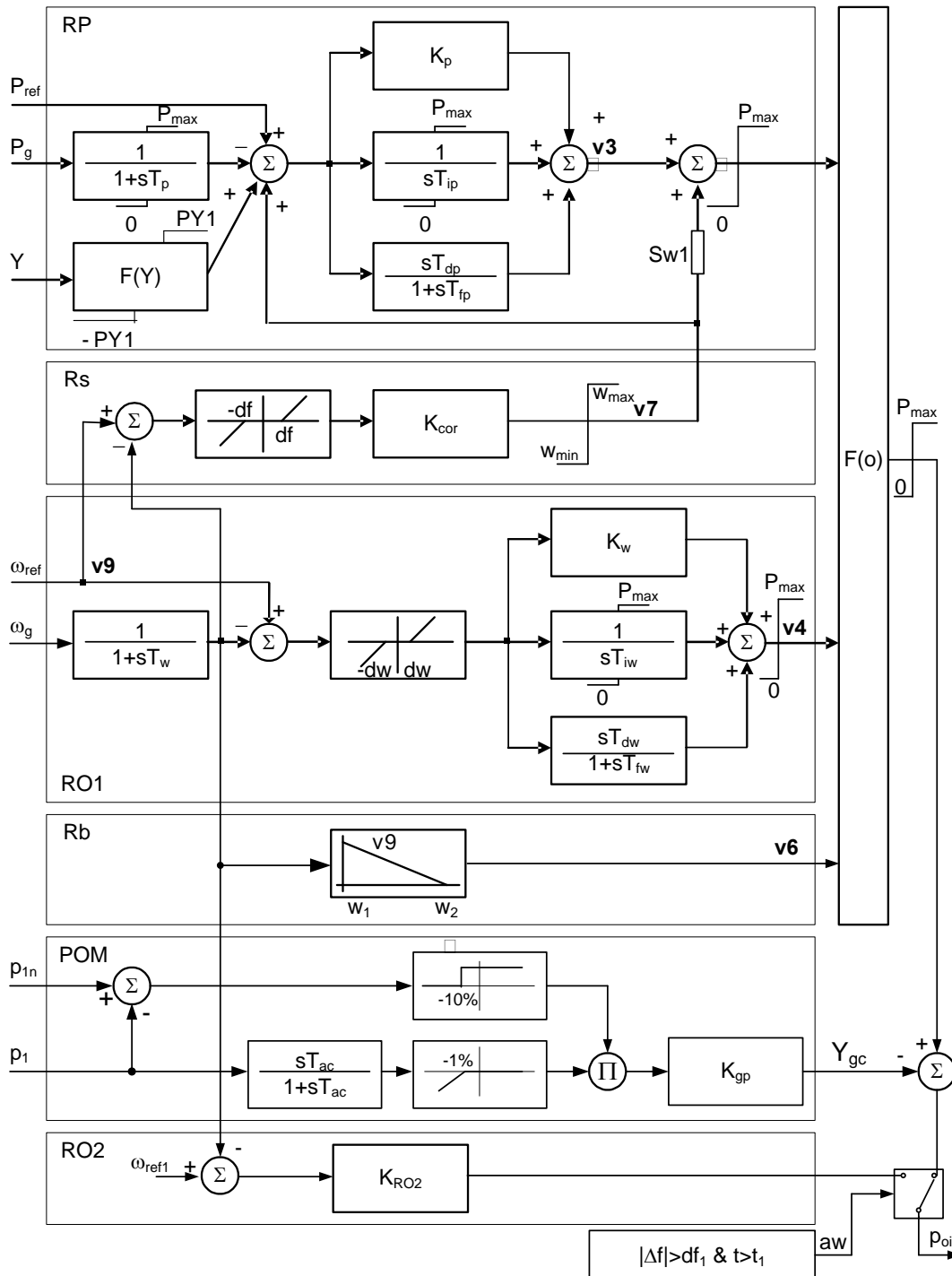
- regulatora mocy typu PID
- układu regulacji pierwotnej typu P
- regulatora prędkości kątowej typu PID
- „proporcjonalnego regulatora prędkości” kątowej turboszespołu (typowego dla regulatorów UNIMAT)
- ograniczników prędkości kątowej działających na wytrząsk (przy wzroście i obniżce prędkości kątowej)
- ogranicznika gradientu prędkości.

Poszczególne elementy regulatora definiowane są poprzez strukturę (przedstawioną na rys. 7.1/9) oraz niżej wymienione sygnały wejściowe, parametry i sygnały wyjściowe:

- sygnały i parametry układu regulacji pierwotnej typu P (do kształtowania statyzmu regulatora mocy R_s)
 - sygnały wejściowe
 - ω_g^* – prędkość kątowa wirnika turboszespołu uzyskana z przetwornika pomiarowego prędkości
 - ω_{ref} – wartość zadana prędkości kątowej
 - parametry
 - $K_{cor} = \cos\varphi_n / \kappa$ – współczynnik wzmocnienia, gdzie κ [-] jest nastawialnym statyzmem regulatora ($K_{cor} \geq 0$)
 - $df = Df$ [Hz]/50 – strefa nieczułości. Df – strefa nieczułości wyrażona w Hz. ($df \geq 0$); w przypadku, gdy mierzona prędkość obrotowa przekracza granicę określoną jako $df1$, następuje zawężanie strefy nieczułości do wartości 0 z prędkością 30mHz/s
 - w_{max} - ograniczenie górne sygnału wyjściowego układu regulacji pierwotnej.

wwmin - ograniczenie dolne sygnału wyjściowego układu regulacji pierwotnej.

- sygnał wyjściowy
- v7 – sygnał wyjściowy dodawany do węzła wejściowego regulatora mocy oraz w zależności od stanu łącznika SW1 do węzła wyjściowego regulatora mocy
- sygnały i parametry regulatora prędkości kątowej RO1 typu PID
 - sygnały wejściowe
 - ω_g – prędkość kątowa wirnika turbozespołu
 - ω_{ref} – wartość zadana prędkości kątowej



Rys. 7.1/9. Schemat blokowy uniwersalnego modelu regulatora turbiny parowej

- parametry:
 - T_w – stała czasowa przetwornika pomiarowego prędkości kątowej wirnika turbozespołu ($T_w \geq 0$),
 - $dw = Dw [Hz]/50$ – strefa nieczułości, Dw – strefa nieczułości wyrażona w Hz. ($dw \geq 0$)
 - K_w – współczynnik wzmocnienia regulatora prędkości kątowej (może przyjmować dowolne wartości)
 - T_{iw} – stała czasowa członu całkującego regulatora prędkości kątowej ($T_{iw} \geq 0$); nadanie tej stałej czasowej wartości równej zero powoduje wyłączenie członu całkującego
 - T_{dw}, T_{fw} – stałe czasowe nieidealnego członu różniczkującego regulatora prędkości kątowej ($T_{dw}, T_{fw} \geq 0$); wyłączenie członu różniczkującego realizuje się przez nadanie przynajmniej jednej z powyższych stałych czasowych wartości równej zero
 - P_{max} – ograniczenie górne sygnałów: pomiarowego, członu całkującego i wyjściowego w torze regulatora prędkości kątowej; ograniczenie dolne ustawione jest na zero
- sygnał wyjściowy
 - $v4$ – sygnał wyjściowy regulatora prędkości kątowej
- sygnały i parametry zabezpieczenia od nadmiernego wzrostu prędkości (regulator proporcjonalny obrotów Rb)
 - sygnał wejściowy
 - ω_g – prędkość kątowa wirnika turbozespołu
 - parametry
 - w_1 – próg górny proporcjonalnego regulatora prędkości kątowej ($w_1 > \omega_{ref}$)
 - w_2 – próg dolny proporcjonalnego regulatora prędkości kątowej ($w_2 > \omega_1$)
- sygnały i parametry parowego ogranicznika mocy POM
 - sygnały wejściowe
 - p_1 – ciśnienie pary świeżej
 - p_{1n} – znamionowa wartość ciśnienia pary świeżej
 - parametry
 - K_{gp} – współczynnik wzmocnienia ogranicznika gradientu zmian ciśnienia (może przyjmować dowolne wartości),
 - T_{gc} – stała czasowa nieidealnego członu różniczkującego regulatora gradientu ciśnienia.
 - sygnał wyjściowy
 - Y_{gc} – sygnał ograniczający stopień otwarcia zaworów regulacyjnych turbiny
- sygnały i parametry regulatora prędkości kątowej RO2 typu P
 - sygnały wejściowe
 - ω_g – prędkość kątowa wirnika turbozespołu
 - ω_{ref} – wartość zadana prędkości kątowej
 - parametry
 - K_{RO2} – współczynnik wzmocnienia regulatora prędkości kątowej (może przyjmować dowolne wartości), jego wartość odpowiada odwrotności statyzmu regulatora prędkości

- sygnały i parametry ograniczników prędkości kątowej (przekroczenie przez sygnał wejściowy nastawionych wartości ograniczników powoduje wyłączenie generatora z pracy w systemie)
 - sygnał wejściowy
 ω_g^* – prędkość kątowa wirnika turbozespołu
 - parametry
 w_{grmax} – próg górny ogranicznika prędkości kątowej działającego na wytrząsk ($w_{grmax} > \omega_{ref}$)
 w_{grmin} – próg dolny ogranicznika prędkości kątowej działającego na wytrząsk ($w_{grmin} < \omega_{ref}$).

Sygnał wyjściowy regulatora turbiny poil, proporcjonalny do ciśnienia tzw. oleju impulsyjnego, obliczany jest jako kombinacja sygnałów wyjściowych wyżej wymienionych elementów. Sposób tworzenia sygnału wyjściowego zależy od struktury, ta zaś od typu oraz rodzaju pracy danego regulatora. W opracowanym modelu matematycznym regulatora turbiny sposób formowania sygnału wyjściowego poil definiowany jest przez parametr type (type = 1 – wybór sygnału minimalnego, type = 2 – sumowanie sygnałów wyjściowych). Szczegóły zamieszczono w Tablicy 7.1/1.

Tablica 7.1/1. Funkcja $F(\bullet)$ dla różnych rodzajów pracy i typów regulatorów turbiny parowej

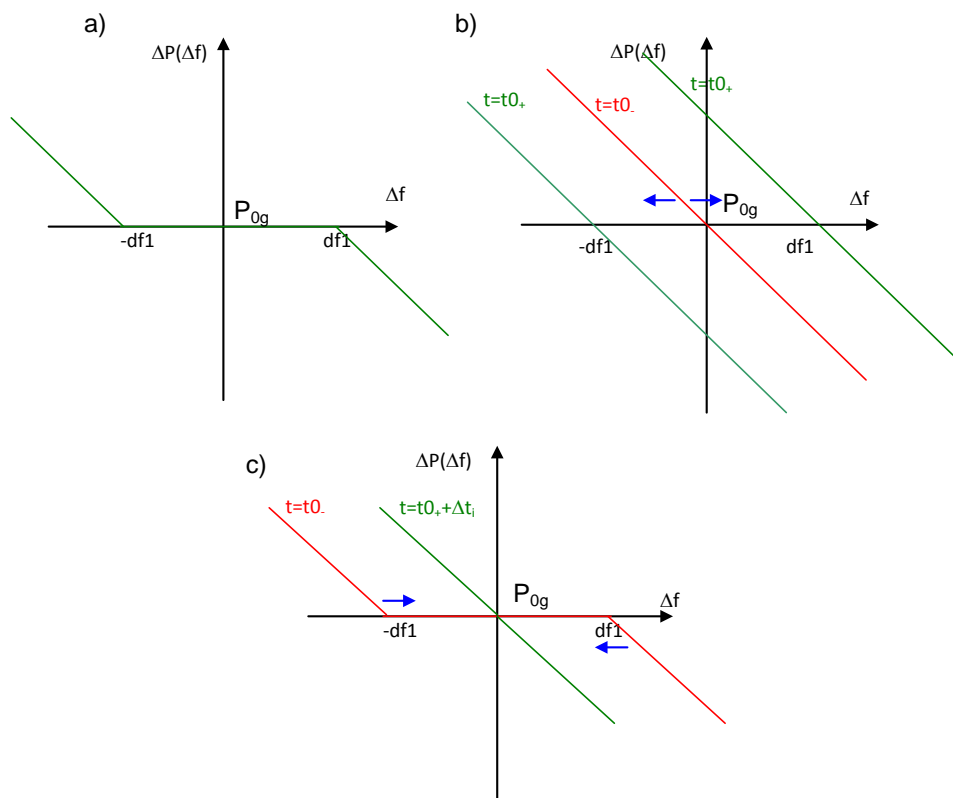
Typ regulatora	Praca samodzielna bloku poza systemem elektroenergetycznym, zrzut mocy na potrzeby własne (aktywny regulator prędkości)	Praca równoległa bloku w systemie elektroenergetycznym (aktywny regulator mocy)
1 – np. UNIMAT, DEH	$F(\bullet) = \min\{v4, v6\}$	$F(\bullet) = \min\{v3, v6\}$
2 – np. TURBOTROL	$F(\bullet) = v4$	$F(\bullet) = v3 + sw1 * v7$

W rozważanym modelu regulator prędkości kątowej RO2, jest załączany przez blok logiczny kontrolujący wartość częstotliwości napięcia generatora. Jeżeli odchyłka częstotliwości definiowana jako moduł różnicy częstotliwości znamionowej i częstotliwości zmierzonej będzie większa od wartości ustalonej parametrem df1 (np. 0,5 Hz), to po zdefiniowanym czasie dt1 nastąpi przejście układu regulacji turbiny z pracy w trybie regulacji mocy (aktywny RP) do trybu regulacji obrotów, tj. z załączonym regulatorem obrotów RO2. W takim przypadku sygnały wypracowane przez wybierak $F(\bullet)$ nie są uwzględniane i nie wpływają na sterowanie zaworami turbiny. Sterowanie przejmuje wówczas regulator obrotów RO2.

W modelu regulatora turbiny można definiować tryb pracy regulatora prędkości obrotowej RO2, a dokładnie jego charakterystykę statyczną. Zmiana ta realizowana jest dla różnych jednostek wytwórczych w różny sposób. Na rys. 7.1/10. przedstawiono trzy charakterystyki regulatora częstotliwości (obrotów) definiujące sposób zmiany trybu pracy regulatora. Sposoby te w dalszej części oznaczane są literami przypisanymi do danych charakterystyk.

Zmiana trybu pracy regulatora turbiny według sposobu (a) polega na bezzwłocznym przejściu regulatora turbiny na charakterystykę jak na a, po wystąpieniu uchybu częstotliwości większego niż 0,5 Hz. Zmiana trybu pracy regulatora turbiny według sposobu (b) realizowana jest analogicznie, tj. bezzwłocznie. W tym jednak przypadku występuje zmiana charakterystyki z położenia oznaczonego linią czerwoną do położenia oznaczonego linią zieloną.

W zależności od kierunku odchylenia częstotliwości regulator turbiny wykorzystuje jedną z tych dwóch charakterystyk. W chwili po przełączeniu charakterystyka ta jest definiowana przez statyzmu regulatora i punkt odpowiadający uchybowi częstotliwości i mocy generatora w chwili zmiany trybu pracy ($\Delta f, P_{0g}$). Z kolei zmiana trybu pracy regulatora turbiny według sposobu c polega na eliminacji istniejącej strefy nieczułości. Zawężanie strefy nieczułości regulatora częstotliwości realizowane jest bezskokowo, w zdefiniowanym czasie.



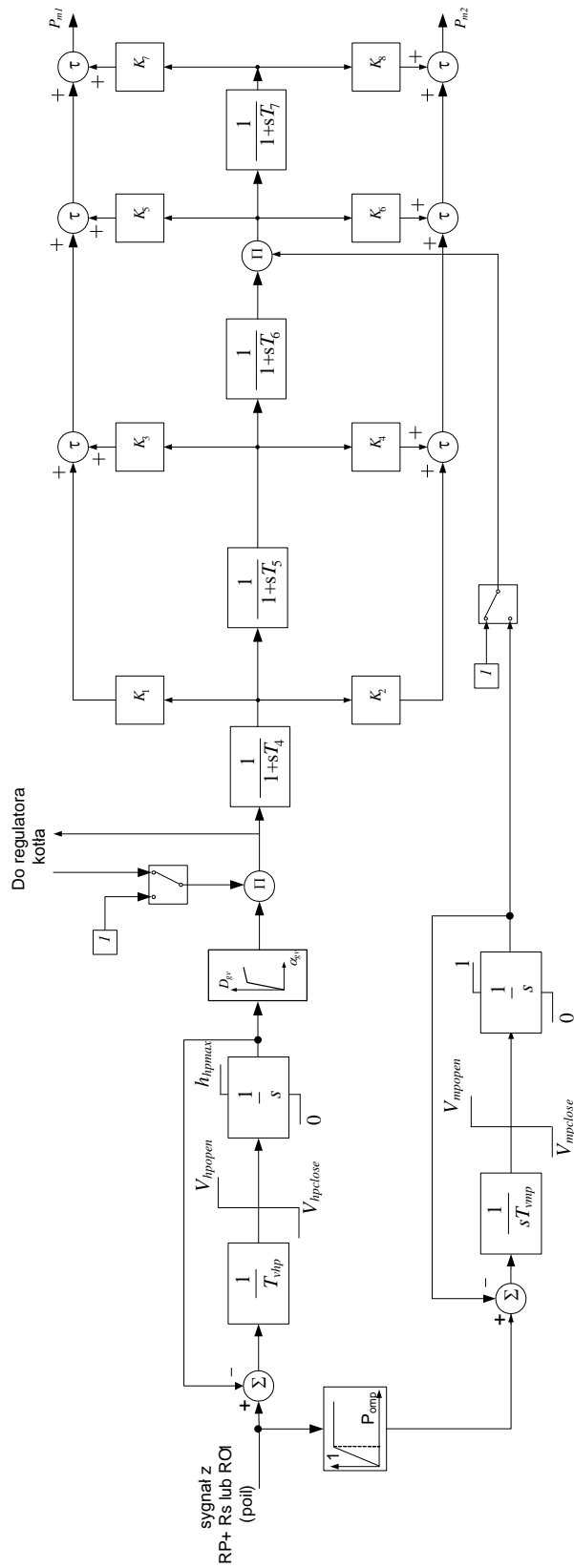
Rys. 7.1/10 Charakterystyki statyczne regulatorów częstotliwości definiujące sposób zmiany trybu pracy regulatora turbiny w tryb regulacji częstotliwości (t_0 - stan układu przed zmianą trybu pracy na RO, t_{0+} - stan układu po zmianie trybu pracy na RO, Δt_i – czas zawężania strefy nieczułości).

Uniwersalny model turbiny

Uniwersalny model turbiny powstał z połączenia modelu turbiny opracowanego przez zespół z Katedry Elektroenergetyki Politechniki Gdańskiej oraz modelu turbiny IEEE1. Model turbiny przedstawiono na rys. 7.1/11. W modelu tym można wyróżnić następujące elementy:

- zawory regulacyjne, opisane parametrami:
 - T_{vhp} – stała czasowa siłownika zaworów regulacyjnych turbiny ($T_{vhp} > 0$)
 - v_{hpopen} – maksymalna prędkość otwierania zaworów regulacyjnych turbiny ($v_{hpopen} > 0$)
 - $v_{hpclose}$ – maksymalna prędkość zamykania zaworów regulacyjnych turbiny ($v_{hpclose} < 0$)
 - h_{hpmax} – maksymalny stopień otwarcia zaworów regulacyjnych turbiny ($h_{hpmax} > \cos\varphi_n$)
- zawory intercepcyjne, opisane parametrami:
 - T_{vmp} – stała czasowa siłownika zaworów intercepcyjnych turbiny ($T_{vmp} > 0$)
 - v_{mpopen} – maksymalna prędkość otwierania zaworów intercepcyjnych turbiny ($v_{mpopen} > 0$)
 - $v_{mpclose}$ – maksymalna prędkość zamykania zaworów intercepcyjnych turbiny ($v_{mpclose} < 0$)
- turbina, opisana parametrami:
 - K_1 – udział pierwszego stopnia turbiny pierwszego wału
 - K_2 – udział pierwszego stopnia turbiny drugiego wału
 - K_3 – udział drugiego stopnia turbiny pierwszego wału
 - K_4 – udział drugiego stopnia turbiny drugiego wału
 - K_5 – udział trzeciego stopnia turbiny pierwszego wału
 - K_6 – udział trzeciego stopnia turbiny drugiego wału
 - K_7 – udział czwartego stopnia turbiny pierwszego wału
 - K_8 – udział czwartego stopnia turbiny drugiego wału
 - T_4 – stała czasowa komory regulacyjnej i części wysokoprężnej

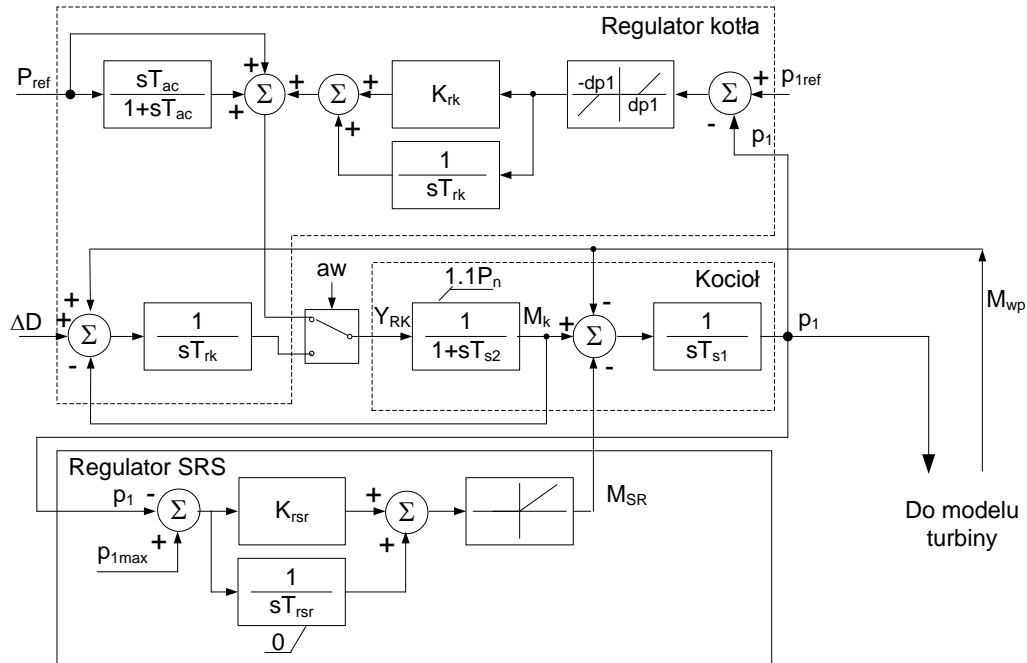
- T_5 – stała czasowa przegrzewacza międzystopniowego
- T_6 – stała czasowa przewodów parowych
- T_7 – stała czasowa drugiego przegrzewacza międzystopniowego
- P_{m1} , P_{m2} – moc mechaniczna.



Rys. 7.1/11. Schemat blokowy modelu matematycznego turbiny parowej

Model regulatora kotła

Na rys. 7.1/12 pokazano model układu regulacji kotła. W układzie tym uwzględnia się spotykane w KSE rozwiązanie polegające na wyposażeniu turbozespołu w tak zwaną stację redukcyjno-schładzającą. Układ taki pozwala na szybki zrzut obciążenia i przejście bloku do pracy na potrzeby własne.



Rys. 7.1/12. Schemat modelu matematycznego układu regulacji kotła.

Poszczególne elementy modelu kotła wraz z układami regulacji zdefiniowane są poprzez strukturę przedstawioną na rys. 7.1/12 oraz niżej wymienione sygnały wejściowe, parametry i sygnały wyjściowe:

- sygnały i parametry dotyczące kotła
 - sygnał wejściowy
 Y_{RK} – sygnał wyjściowy regulatora kotła
 - parametry
 T_{s1} – stała czasowa walczaka
 T_{s2} – stała czasowa podajników węgla, młynów węglowych i paleniska
 - sygnały wyjściowe
 p_1 – ciśnienie pary świeżej
- sygnały i parametry dotyczące regulatora kotła
 - sygnały wejściowe
 p_1 – ciśnienie pary świeżej,
 p_{1ref} – wartość zadana ciśnienia pary świeżej,
 P_{ref} – moc zadana bloku,
 - parametry
 K_{cp} – współczynnik wzmocnienia regulatora ciśnienia pary świeżej
 T_{cp} – stała czasowa całkowania regulatora ciśnienia pary świeżej
 T_{dk}, T_{fk} – stałe czasowe nieidealnego członu różniczkującego regulatora ciśnienia pary świeżej

T_{ac} – stała czasowa nieidealnego członu różniczkującego regulatora paliwa

T_{rk} – stała czasowa całkowania regulatora ciśnienia pary świeżej w trybie pracy z RO2

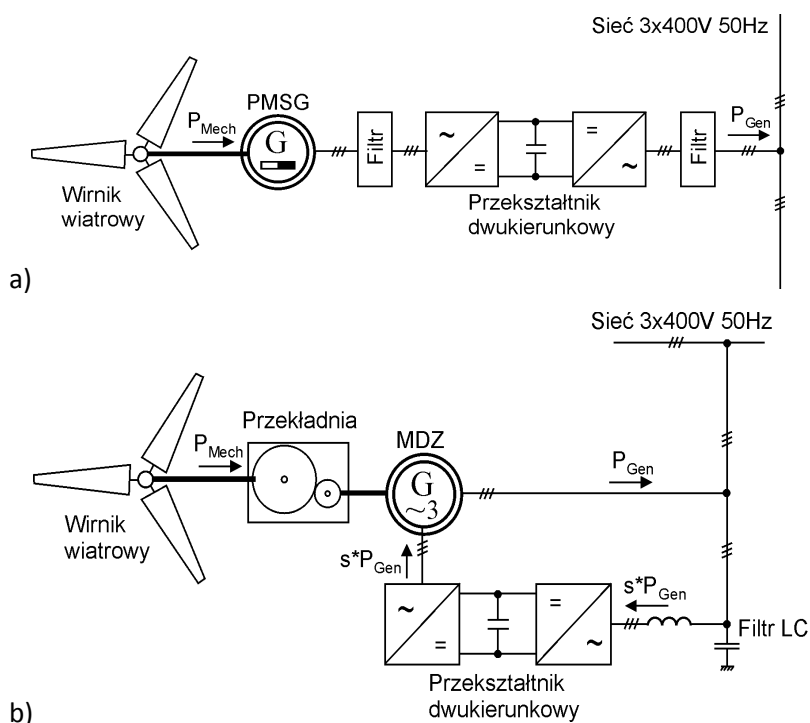
- sygnał wyjściowy
- Y_{RK} – sygnał wyjściowy z układu regulacji kotła
- sygnały i parametry dotyczące regulatora stacji redukcyjno-schładzającej
 - sygnały wejściowe
 - p_1 – ciśnienie pary świeżej
 - p_{1max} – wartość maksymalna ciśnienia pary świeżej
 - parametry
 - T_{rsr} – stała czasowa członu całkującego regulatora stacji redukcyjno-schładzającej
 - K_{rsr} – współczynnik wzmocnienia regulatora stacji redukcyjno-schładzającej (może przyjmować dowolne wartości)
 - sygnał wyjściowy
 - M_{SR} – strumień pary przepływający przez stację redukcyjno schładzającą.

Wszystkie modele powinny być wyposażone w zabezpieczenia przed wprowadzeniem błędnych wartości, typów lub znaków parametrów.

7.2 Modele turbiny wiatrowej dla WG1 i WG2

Jednostki wytwórcze WG1 i WG2 emulują i umożliwiają badanie elektrowni wiatrowych z generatorem synchronicznym z magnesami trwałymi PMSG oraz generatorem asynchronicznym pierścieniowym MDZ.

Struktura obu jednostek została przedstawiona na rys. 7.2/1.



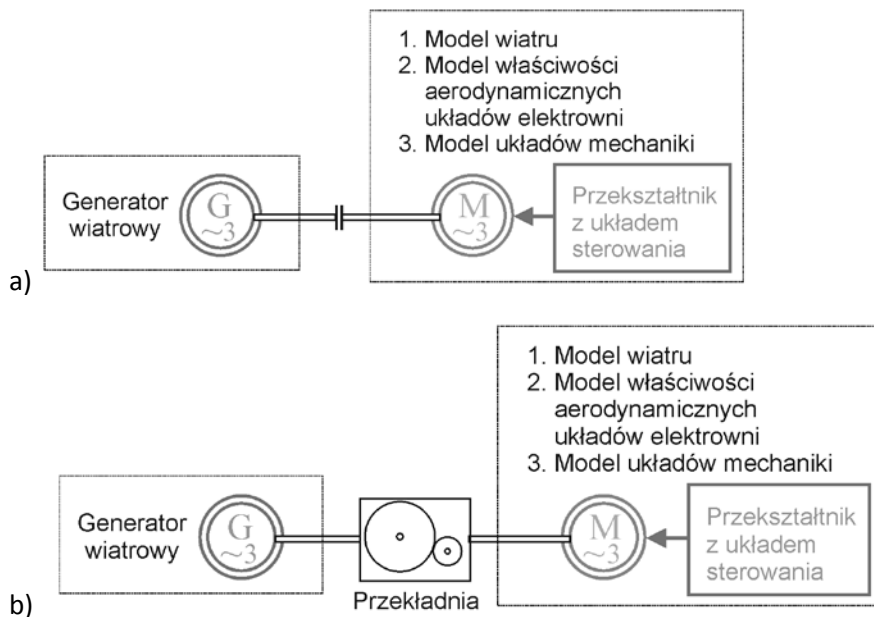
Rys. 7.2/1 Struktura elektrowni wiatrowej: a) z generatorem PMSG, b) generatorem MDZ

Turbiny wiatrowe WG1 i WG2 będą emulowane przez układy napędowe z silnikami asynchronicznymi klatkowymi (SAK). Każdy silnik SAK będzie zasilany z przekształtnika ze sterowaniem mikroprocesorowym. Sterowanie przekształtnikami umożliwi naśladowanie rzeczywistych aspektów działania turbin wiatrowych, takich jak (rys. 7.2/2):

- parametry wiatru
- właściwości aerodynamicznych układów elektrowni
- właściwości układów przeniesienia momentu i innych układów mechaniki.

Modele układów mechaniki obejmują takie elementy, jak:

- przekładnia mechaniczna, która w rzeczywistej elektrowni zwiększa obroty wirnika wiatrowego z zakresu 10 ... 400 obr/min do zakresu obrotów generatora asynchronicznego dwustronnie zasilanego
- bezwładność turbiny wiatrowej
- wirnik wiatrowy o stałym lub regulowanym kącie natarcia łopat.

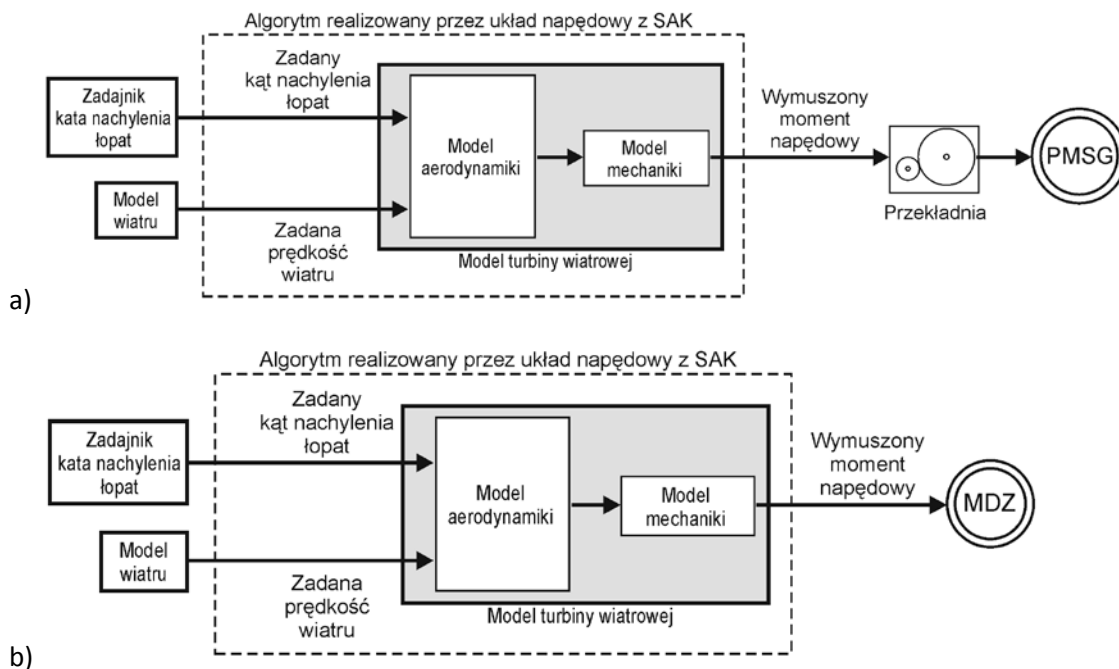


Rys. 7.2/2. Struktury turbin wiatrowych: a) WG1, b) WG2

Układ napędowy SAK emulujący rzeczywiste zjawiska występujące w elektrowni wiatrowej będzie otrzymywał dwa sygnały zadane:

- prędkość wiatru V
- kąt nachylenia łopatek wirnika wiatrowego β .

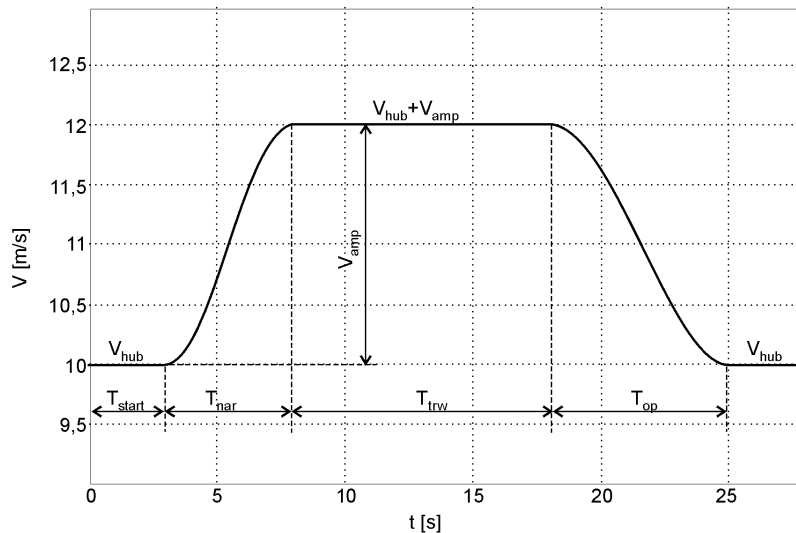
Na podstawie wielkości zadanych określany będzie moment napędowy, który ma być wymuszony na wale generatora wiatrowego MDZ lub PMSG. W programie sterowania układem napędowym SAK powinny być zaimplementowane zależności modeli aerodynamiki i mechaniki elektrowni wiatrowej (rys. 7.2/3).



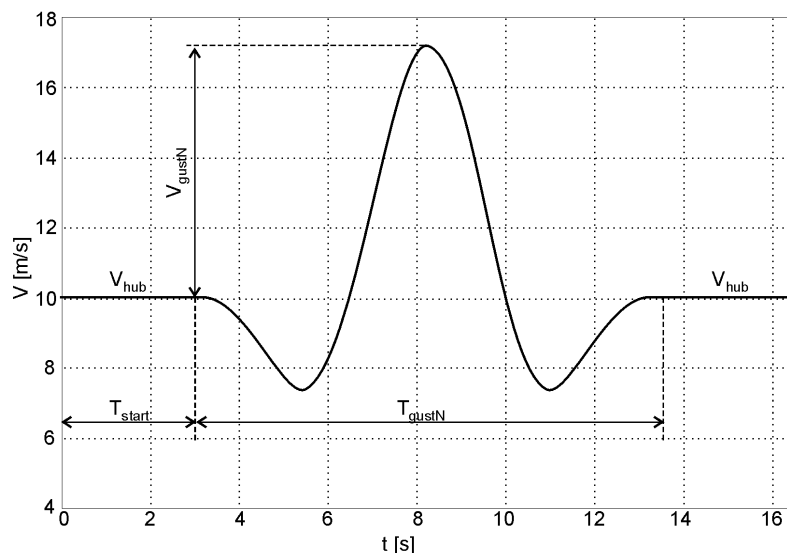
Rys. 7.2/3. Struktury modeli turbin wiatrowych: a) dla WG1, b) dla WG2

Wielkości zadane dla SAK mogą być stałe lub zmienne w czasie. W przypadku wielkości zmiennych w czasie układ powinien umożliwiać wprowadzanie przebiegów prędkości wiatru jako funkcji $V=f(t)$. Przebiegi $V=f(t)$ pozwalają na modelowanie takich zjawisk, jak:

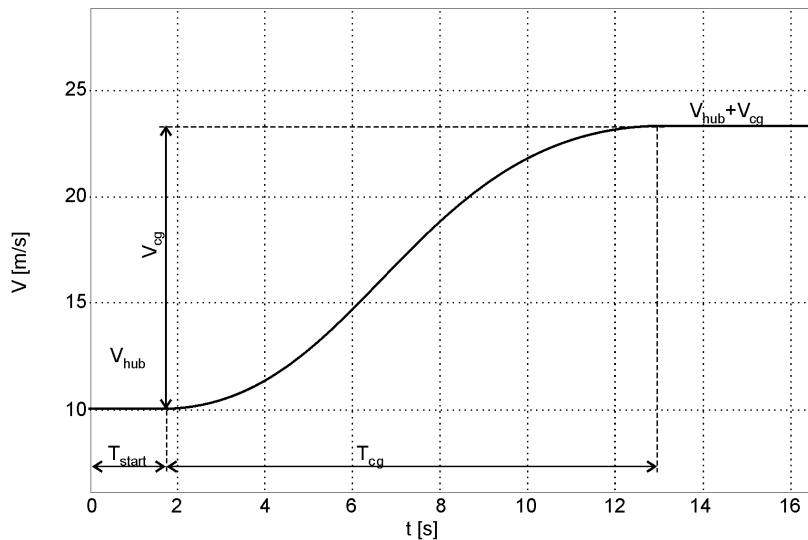
- podmuch normalny (rys. 7.2/4)
- podmuch ekstremalny (rys. 7.2/5)
- ekstremalny podmuch koherentny (rys. 7.2/6)
- ekstremalna zmiana kierunku wiatru (rys. 7.2/7).



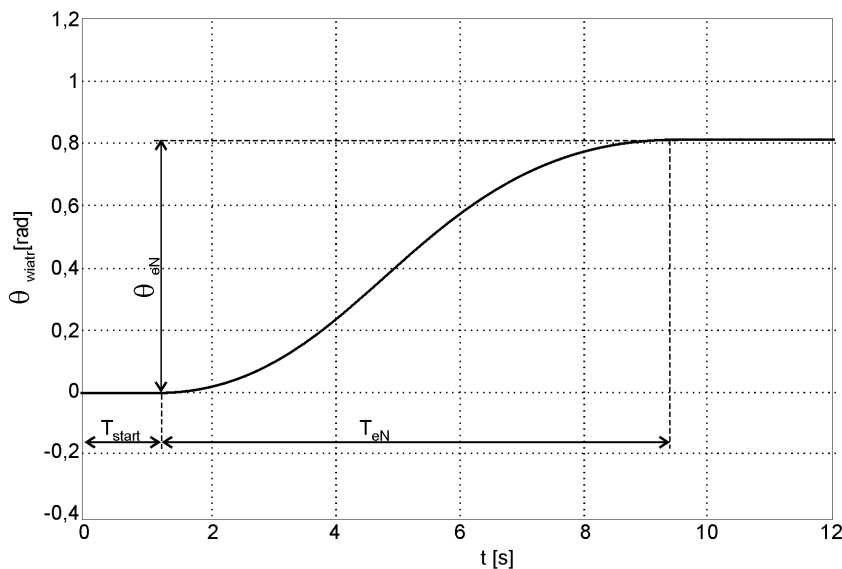
Rys. 7.2/4. Przykładowy przebieg normalnego podmuchu wiatru (V_{hub} - średnia, 10 minutowa prędkość wiatru; V_{amp} - względna prędkość maksymalna podmuchu, T_{start} - czas początku podmuchu, T_{nar} - czas narastania prędkości wiatru, T_{trw} - czas trwania podmuchu, T_{op} -czas opadania prędkości wiatru)



Rys. 7.2/5. Przykładowy przebieg ekstremalnego podmuchu wiatru (V_{hub} - średnia, 10 minutowa prędkość wiatru; V_{gustN} - względna prędkość maksymalna podmuchu, T_{start} - czas początku podmuchu, T_{gustN} - czas podmuchu)



Rys. 7.2/6. Przykładowy przebieg ekstremalnego podmuchu koherentnego (V_{hub} - średnia, 10 minutowa prędkość wiatru; V_{cg} - względna prędkość maksymalna podmuchu, T_{start} - czas początku podmuchu, T_{cg} - czas narastania prędkości wiatru)



Rys. 7.2/7. Przykładowy przebieg ekstremalnej zmiany kierunku wiatru przy $V=10\text{m/s}$ (θ_{wiatr} - kierunek wiatru, θ_{eN} - kątowa zmiana kierunku wiatru, T_{start} - czas początku zmiany kierunku, T_{eN} - czas trwania zmiany kierunku wiatru)

Prędkość obrotowa turbiny wiatrowej jest uzależniona od składowej x prędkości wiatru danej zależnością:

$$V_x = V \cdot \cos \theta \quad (7.2/1)$$

gdzie θ jest kątem odchylenia osi wirnika od kierunku wiatru.

Przyjmuje się następujące zakresy sygnałów:

- zakres prędkości wiatru od 0m/s do +30m/s
- odchylenie wału wirnika od kierunku wiatru od 0 do 90 deg
- kąt nachylenia łopatek od 0 do 90 deg.

Przebiegi czasowe wielkości zadanych powinny być ustawiane z rozdzielczością 0.1s przy czasie trwania od 0 do 60 minut.

Poniżej opisano kolejne kroki obliczeń modelu turbiny wiatrowej realizowanych w układzie sterowania napędem SAK.

Krok 1

Na podstawie zadanej prędkości wiatru V_x oraz parametrów turbiny wyznaczane są moc P_T i moment M_T na wale wirnika wiatrowego zgodnie z zależnościami:

$$P_T = \frac{1}{2} \rho A_r C_p V_x^3 \quad (7.2/2)$$

$$M_T = \frac{P_T}{\omega_T} \quad (7.2/3)$$

gdzie:

$A_r = \pi D^2 / 4$ jest powierzchnią o średnicy D zataczaną przez łopaty turbiny

$\rho = 1,225 \text{ kg/m}^3$ – jest gęstością powietrza

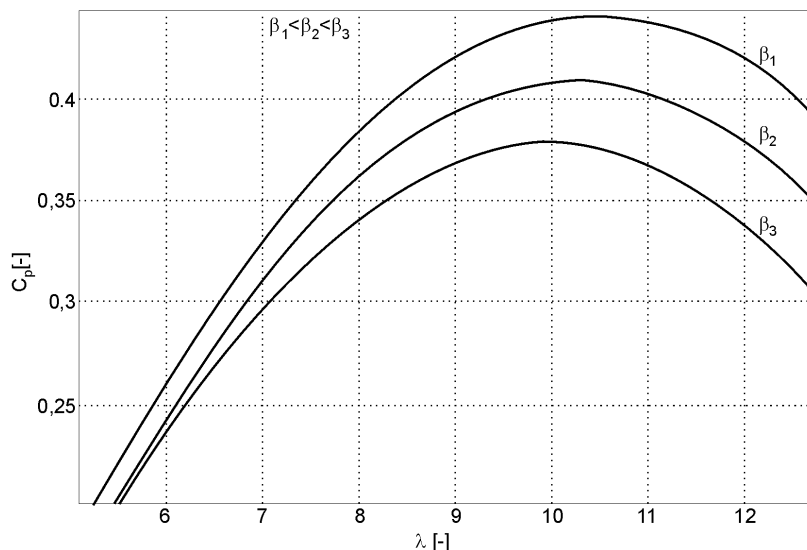
C_p – jest współczynnikiem mocy silnika wiatrowego

ω_T – jest prędkością obrotową wału turbiny wiatrowej.

Współczynnik mocy C_p jest uzależniony od konstrukcji modelowanego generatora wiatrowego. Współczynnik C_p jest modelowany w postaci charakterystyk $C_p(\beta, \lambda)$ gdzie β jest kątem nachylenia łopat, natomiast λ jest współczynnikiem szybkobieżności określonym przez zależność:

$$\lambda = \frac{\omega_T \cdot D}{2 \cdot V_x} \quad (7.2/4)$$

Zależność $C_p(\beta, \lambda)$ ustawiana jest w układzie sterowania SAK w postaci charakterystyk których typowe przebiegi przedstawiono na rys. 7.2/8.



Rys. 7.2/8. Przykładowy przebieg współczynnika mocy turbiny C_p w zależności od współczynnika szybkobieżności λ oraz kąta nachylenia zmiany kierunku wiatru przy $V=10\text{m/s}$ (β - kąt nachylenia łopat, λ - współczynnik szybkobieżności)

Zależności $C_p(\beta, \lambda)$ aproksymowane są zgodnie z zależnością:

$$C_p = (0,44 - 0,0167\beta) \sin \left[\frac{\pi(-3 + \lambda)}{15 - 0,3\beta} \right] - 0,00184(-3 + \lambda)\beta \quad (7.2/5)$$

Krok 2

Do momentu napędowego na wale turbiny M_T dodawany jest okresowy pulsujący moment zakłócający M_{TP} i wyznaczany jest całkowity moment napędowy turbiny wiatrowej (rys. 7.2/9):

$$M_{T\Sigma} = M_T + M_{TP} \quad (7.2/6)$$



Rys. 7.2/9. Uwzględnienie efektu przystaniania masztu przez wprowadzenie momentu zakłócającego $M_{T\Sigma}$

Moment zakłócający M_{TP} symuluje efekt przesłonięcia łopatek turbiny i wieży. Częstotliwość f_{TP} zmian momentu M_{TP} jest określona przez zależność:

$$f_{TP} = N \cdot f_T \quad (7.2/7)$$

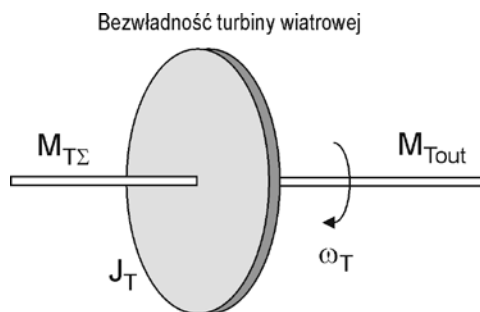
gdzie:

- N – jest liczbą łopatek turbiny (N=2 lub N=3)
- f_T – jest częstotliwością obrotów wału turbiny.

Wartość modułu momentu zakłócającego M_{TP} jest ustawiana w zakresie od 0 do 20% momentu znamionowego turbiny wiatrowej.

Krok 3 (dla WG1)

W kolejnym kroku działania modelu elektrowni wiatrowej uwzględniana jest bezwładność turbiny wiatrowej J_T (rys. 7.2/10).



Rys. 7.2/10. Struktura części mechanicznej turbiny wiatrowej – uwzględniona w modelu elektrowni

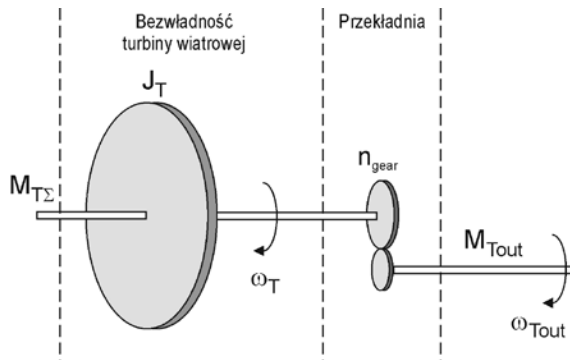
Moment napędowy za przekładnią M_{Tout} z uwzględnieniem bezwładności turbiny jest określony:

$$M_{Tout} = M_{T\Sigma} - J_T \frac{\omega_T}{dt} \quad (7.2/8)$$

Moment napędowy turbiny $M_{T_{out}}$ jest sygnałem zadanym dla układu regulacji napędu SAK.

Krok 3 (dla WG2)

W kolejnym kroku działania modelu elektrowni wiatrowej uwzględniane są układy mechaniczne transmisji momentu napędowego takie jak moment bezwładności turbiny J_T wiatrowej oraz przełożenie przekładni mechanicznej n_{gear} (rys. 7.2/11).



Rys. 7.2/11. Struktura części mechanicznej turbiny wiatrowej – uwzględniona w modelu elektrowni

Przełożenie przekładni n_{gear} określone jest jako stosunek prędkości turbiny przed przekładnią ω_T do prędkości turbiny za przekładnią:

$$n_{gear} = \frac{\omega_T}{\omega_{Tout}} \tag{7.2/9}$$

Przełożenie n_{gear} jest mniejsze od jedności:

$$n_{gear} < 1 \tag{7.2/10}$$

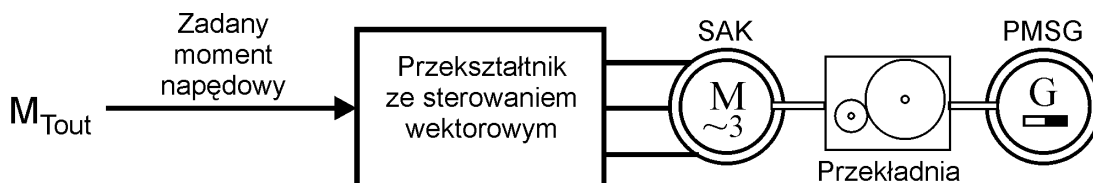
Moment napędowy za przekładnią M_{Tout} z uwzględnieniem bezwładności turbiny oraz przełożeniem przekładni mechanicznej jest zgodny z zależnością:

$$M_{Tout} = \frac{1}{n_{gear}} \left(M_{T\Sigma} - J_T \frac{\omega_T}{dt} \right) \tag{7.2/11}$$

Moment napędowy turbiny $M_{T_{out}}$ jest sygnałem zadanym dla układu regulacji napędu SAK.

Krok 4 (dla WG1)

Napęd SAK pracuje tak, aby wygenerować na wale silnika SAK moment napędowy równy momentowi M_{Tout} wyznaczonemu przez równania modelu turbiny wiatrowej (rys. 7.2/12).



Rys. 7.2/12. Układ napędowy urządzenia WG1 z zaznaczeniem sygnału zadanego układu napędowego SAK

Krok 4 (dla WG2)

Napęd SAK pracuje tak, aby wygenerować na wale silnika SAK moment napędowy równy momentowi $M_{T_{out}}$ wyznaczonemu przez równania modelu turbiny wiatrowej (rys. 7.2/13).



Rys. 7.2/13. Układ napędowy urządzenia WG2 z zaznaczeniem sygnału zadanego układu napędowego SAK

7.3 Model odbiorników regulowanych (LOAD1, LOAD2, LOAD3)

Zawartość dokumentu:

7.3.1	CHARAKTERYSTYKI PODATNOŚCI NAPIĘCIOWEJ I CZĘSTOTLIWOŚCIOWEJ	2
7.3.2	AUTOMATYKA ODCIĄŻAJĄCA	2

7.3.1 Charakterystyki podatności napięciowej i częstotliwościowej

W podstawowym dostarczonym przez wykonawcę algorytmie sterowania odbiornikami należy przyjąć, że podatność napięciowa i częstotliwościowa odbiorów będzie kształtowana zgodnie z poniższymi zależnościami

$$P_o(u, \Delta f) = P_{on} \cdot (p_1 \cdot u^2 + p_2 \cdot u + p_3) \cdot (1 + K_{pf} \cdot \Delta f)$$

$$Q_o(u, \Delta f) = Q_{on} \cdot (q_1 \cdot u^2 + q_2 \cdot u + q_3) \cdot (1 + K_{qf} \cdot \Delta f)$$

gdzie:

p_1, p_2, p_3 – współczynniki charakterystyki statycznej odbiorów mocy czynnej wyrażona w jednostkach względnych odniesionych do mocy znamionowej,

q_1, q_2, q_3 – współczynniki charakterystyki statycznej odbiorów mocy czynnej wyrażona w jednostkach względnych odniesionych do mocy znamionowej

K_{pf}, K_{qf} – współczynnik podatności częstotliwościowej odbiorów mocy czynnej i biernej jednostkach względnych odniesionych do mocy znamionowej

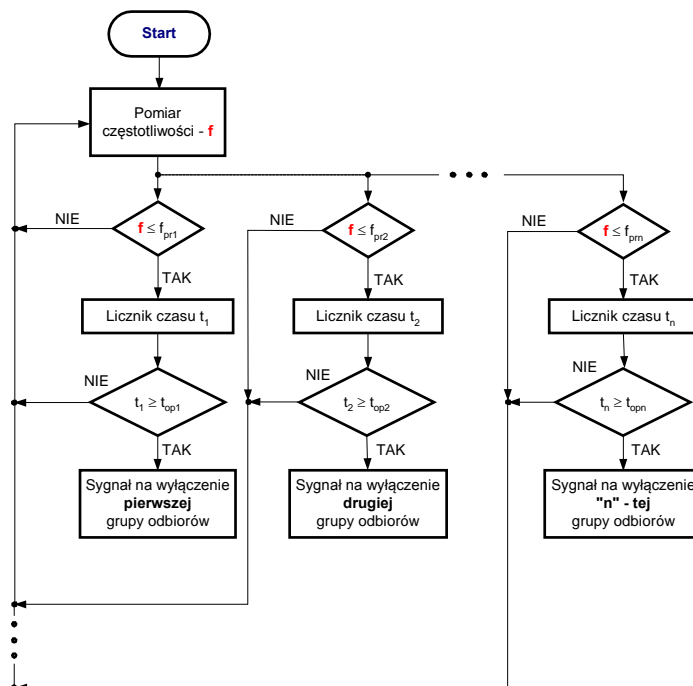
Δf – odchyłka częstotliwości wyrażona w jednostkach względnych

u – napięcie w węźle systemu wyrażone w jednostkach względnych

Wykonawca powinien zapewnić możliwość zastosowania innego iż opisany powyższymi zależnościami algorytmu wyznaczania mocy czynnej i biernej jako funkcji napięcia i częstotliwości. Dotyczy to zwłaszcza możliwości tworzenia dynamicznych charakterystyk podatności napięciowej i częstotliwościowej.

7.3.2 Automatyka odciążająca

W podstawowym dostarczonym przez wykonawcę algorytmie odbiornik powinien umożliwić realizację algorytmu automatyki SCO stosowanej obecnie w KSE. Schemat blokowy algorytmu działania pokazano na rysunku rys.7.3/1. Wartości nastaw podano w tablicy 7.3/1.



Rys. 7.3/1 Schemat blokowy algorytmu działania automatyki SCO stosowanej obecnie w KSE

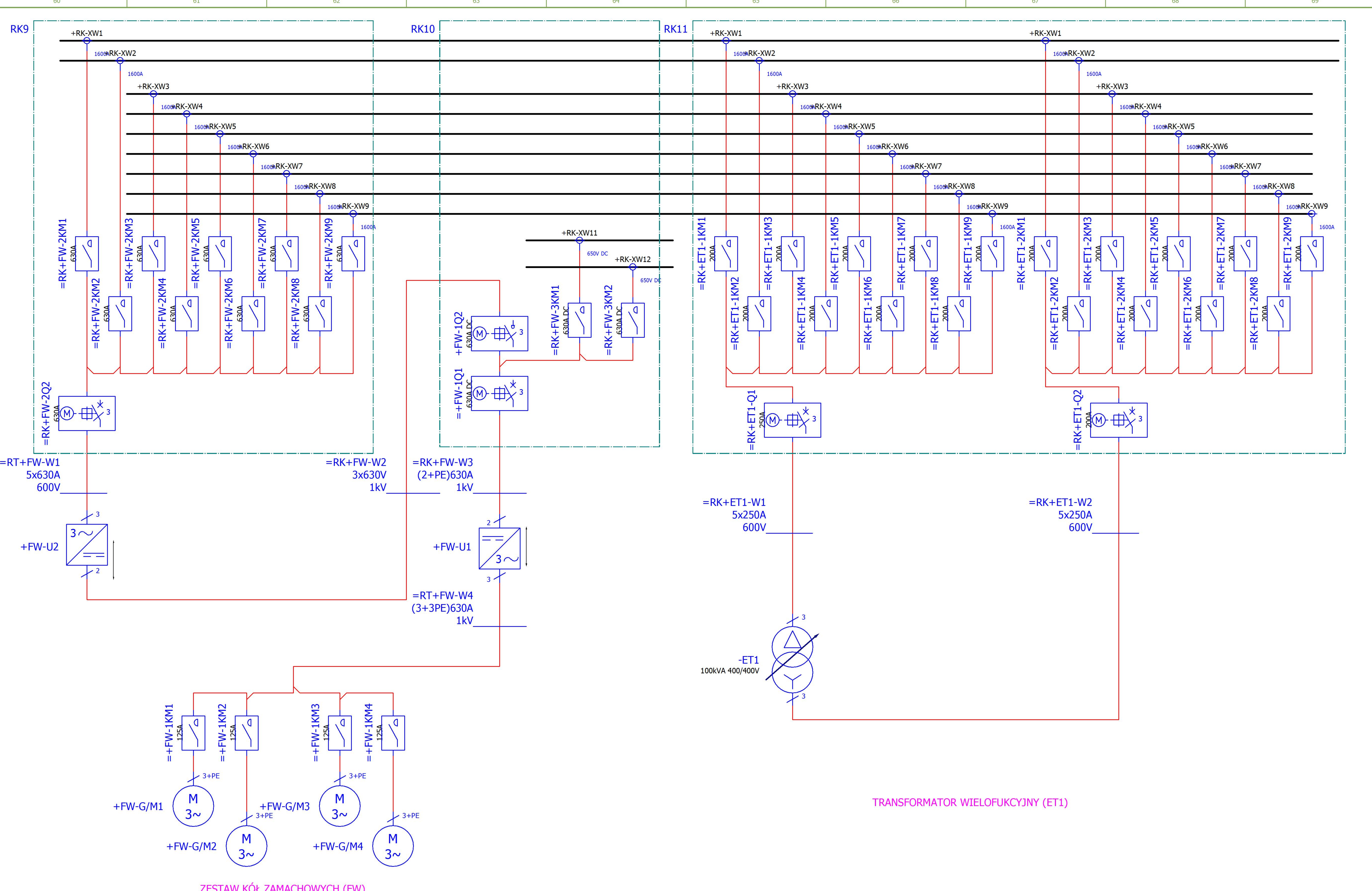
Tablica 7.3/1 Nastawienia wartości mocy obciążenia na poszczególnych stopniach

Stopnie (progi) SCO		I	I ¹⁾	II	II ¹⁾	III	IV	V	
Częstotliwość	Hz	49	49	48,7	48,7	48,5	48,3	48,1	
Czas zwłoki	s	0,2	0,5	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	
Sumarycznie na stopniu	%	21/8 (29%)		22/7 (29%)		20%	11%	11%	100%ΔP

¹⁾ podział na stopniu wynika z różnych nastawionych czasów własnych przekaźników

Ponadto wykonawca powinien zapewnić możliwość wprowadzania bardziej złożonych algorytmów automatyki odciążającej. Dotyczy to zarówno funkcji tej automatyki, czyli odciążania według kryterium częstotliwościowego i/lub napięciowego, jak również poziomu złożoności proponowanych algorytmów automatyki odciążającej.

7.4 Schematy instalacji elektrycznej laboratorium

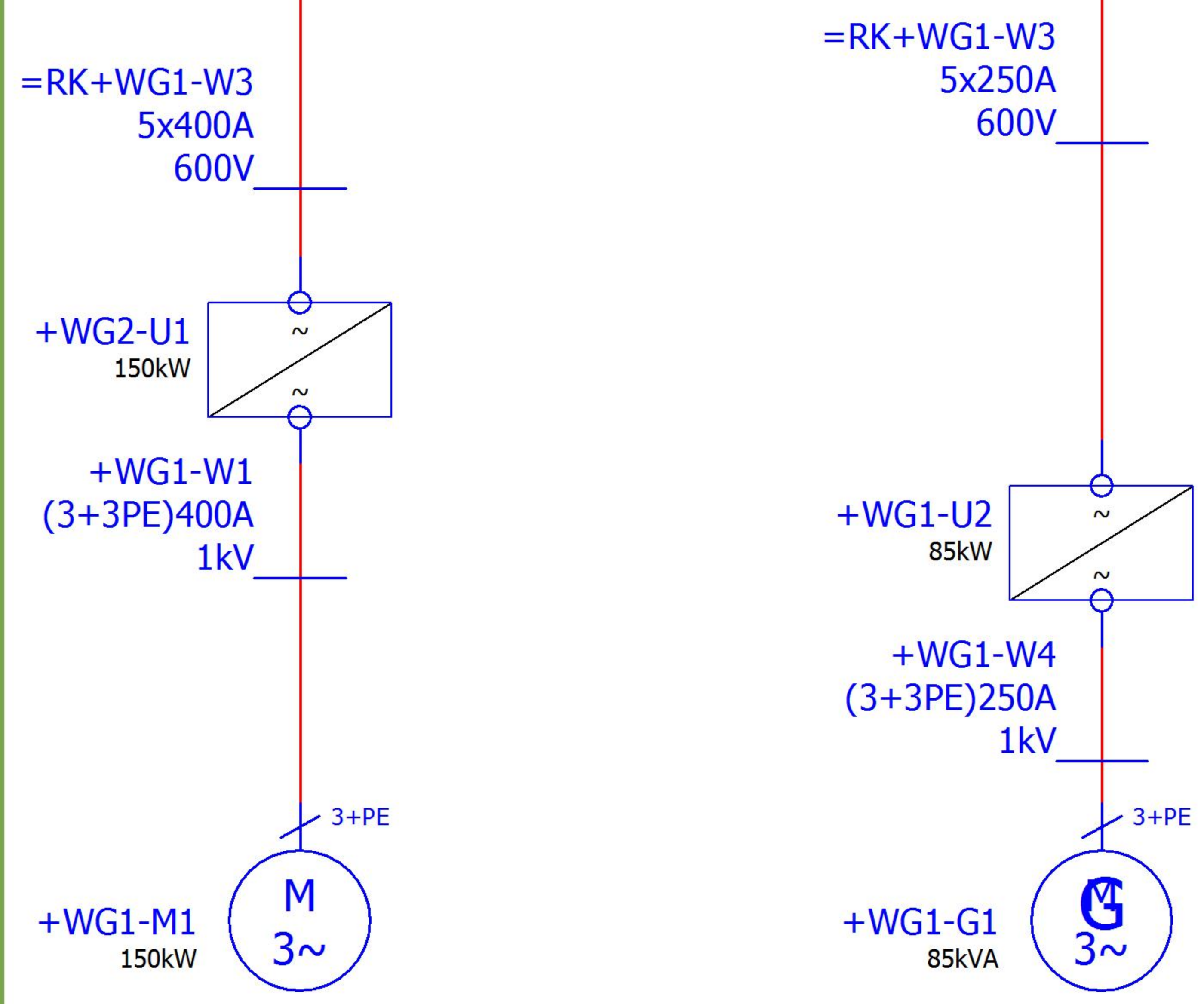
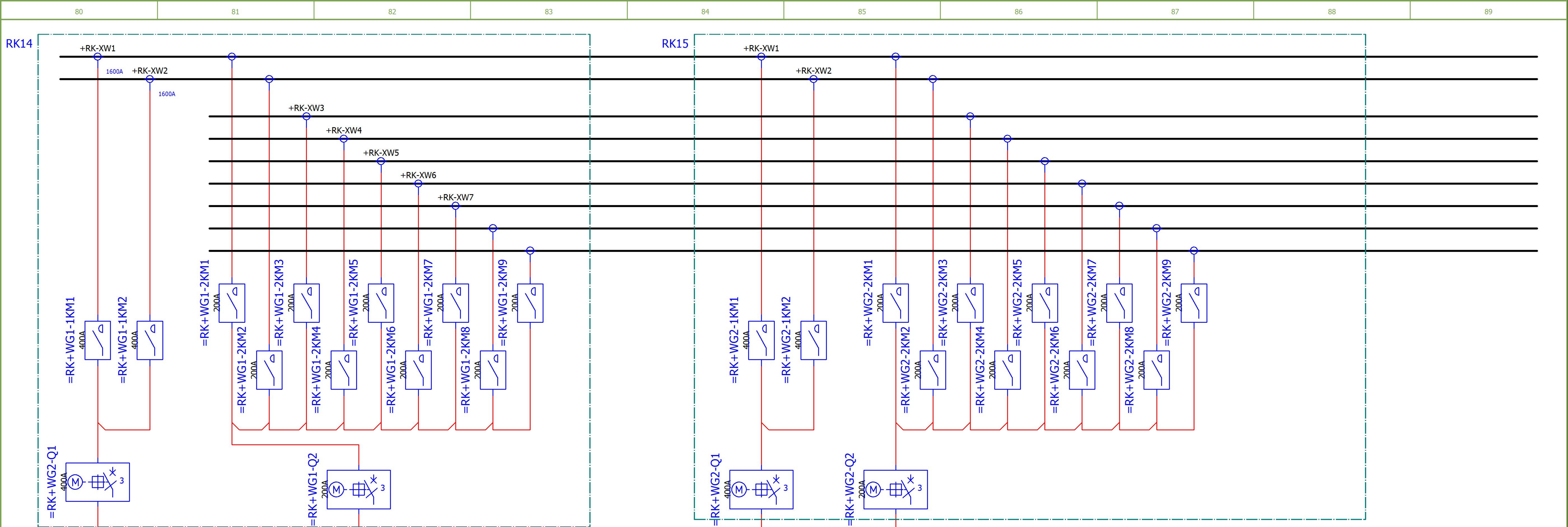


TRANSFORMATOR WIELOFUKCYJNY (ET1)

ZESTAW KÓŁ ZAMACHOWYCH (FW)

Schemat 4

3		Data 2012-02-18		POLITECHNIKA GDAŃSKA		Rozdzielnica badawcza RKNN		=	
		Edycja. DARIUSZ		Wydział Elektrotechniki i				+	
		Sprawdz		Automatyki					
		Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2		Rekompensata za		Zastąpiony przez		v.1.0	
Zmiana		Data		Nazwa		Oryg		Arkusz 4	
								Arkusz 19	



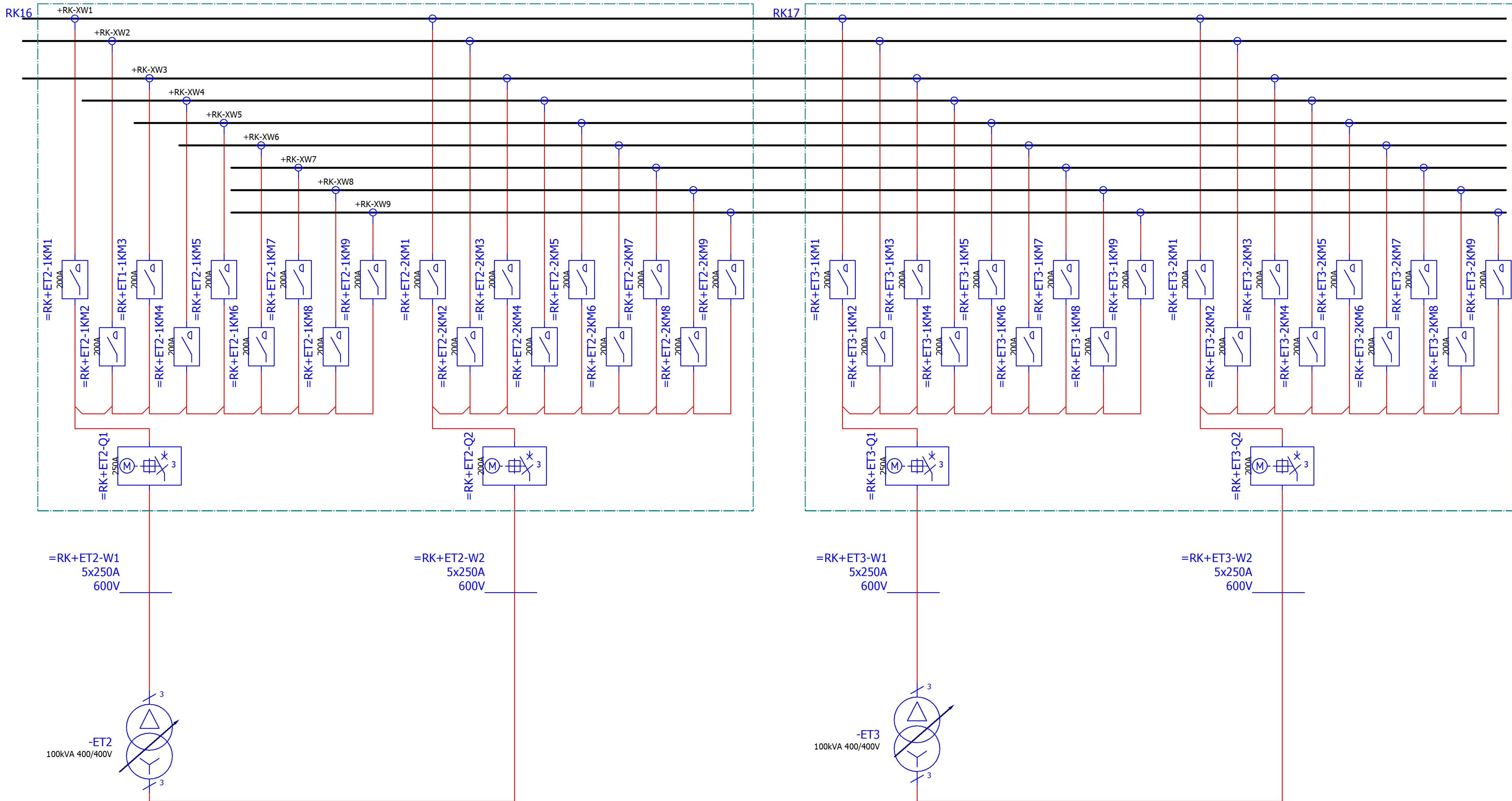
GENERATOR WIATROWY SYNCHRONICZNY (WG1)



GENERATOR WIATROWY ASYNCHRONICZNY (WG2)

Schemat 6

5		7	
Data		2012-02-18	
Edycja		DARIUSZ	
Sprawdz		Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2	
Zmiana		Rekompensata za	
Data		Zastąpiony przez	
Nazwa		POLITECHNIKA GDAŃSKA Wydział Elektrotechniki i Automatyki	
Oryg		Rozdzielnica badawcza RKNN	
		=	
		+	
		v.1.0	
		Arkusz 6	
		Arkusz 19	

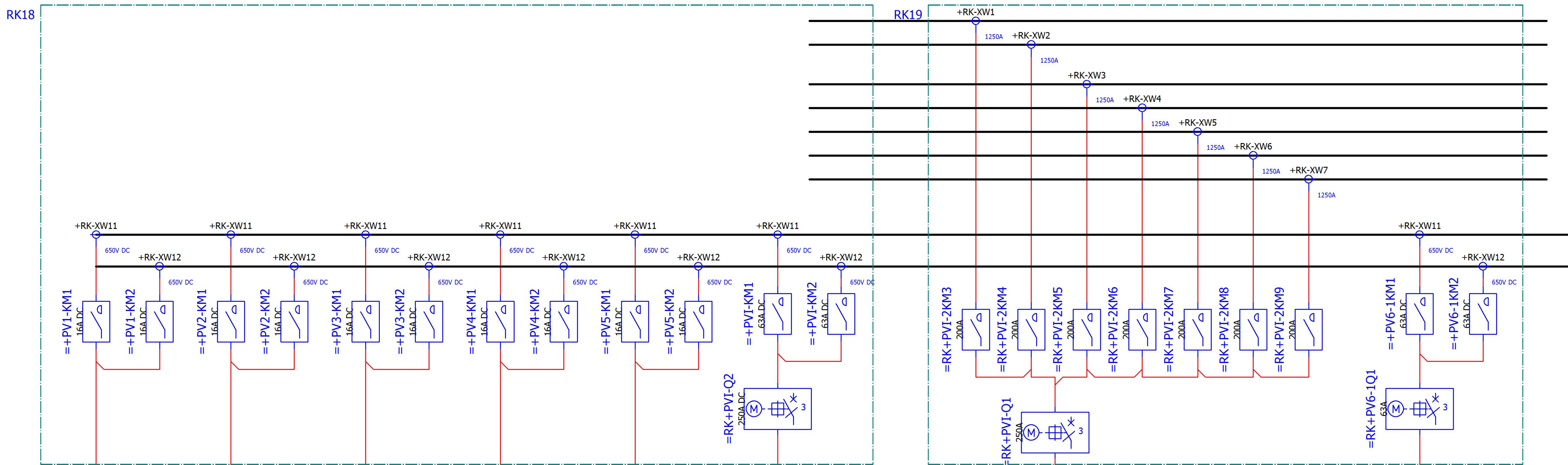


TRANSFORMATOR WIELOFUKCYJNY (ET2)

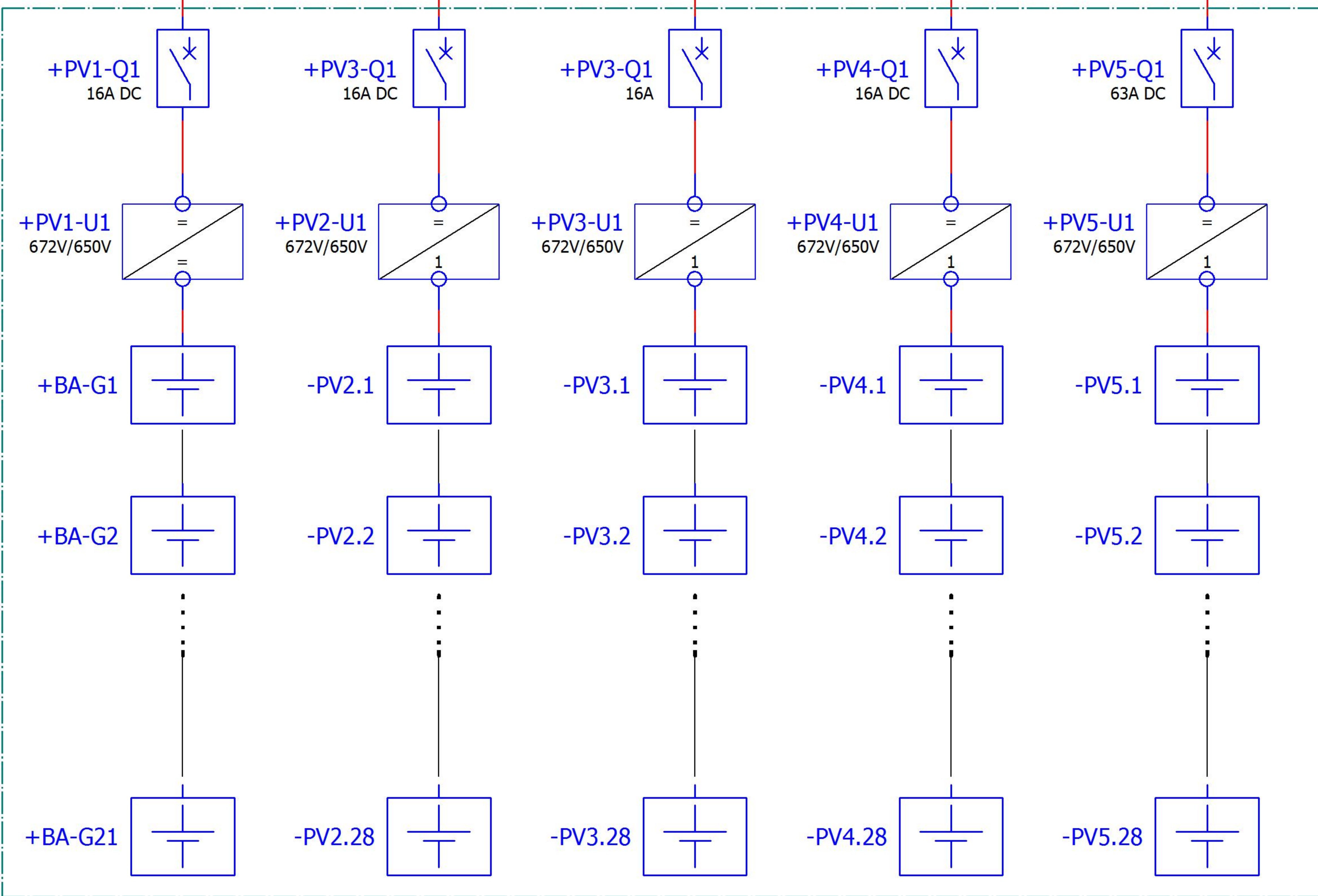
TRANSFORMATOR WIELOFUKCYJNY (ET3)

Schemat 7

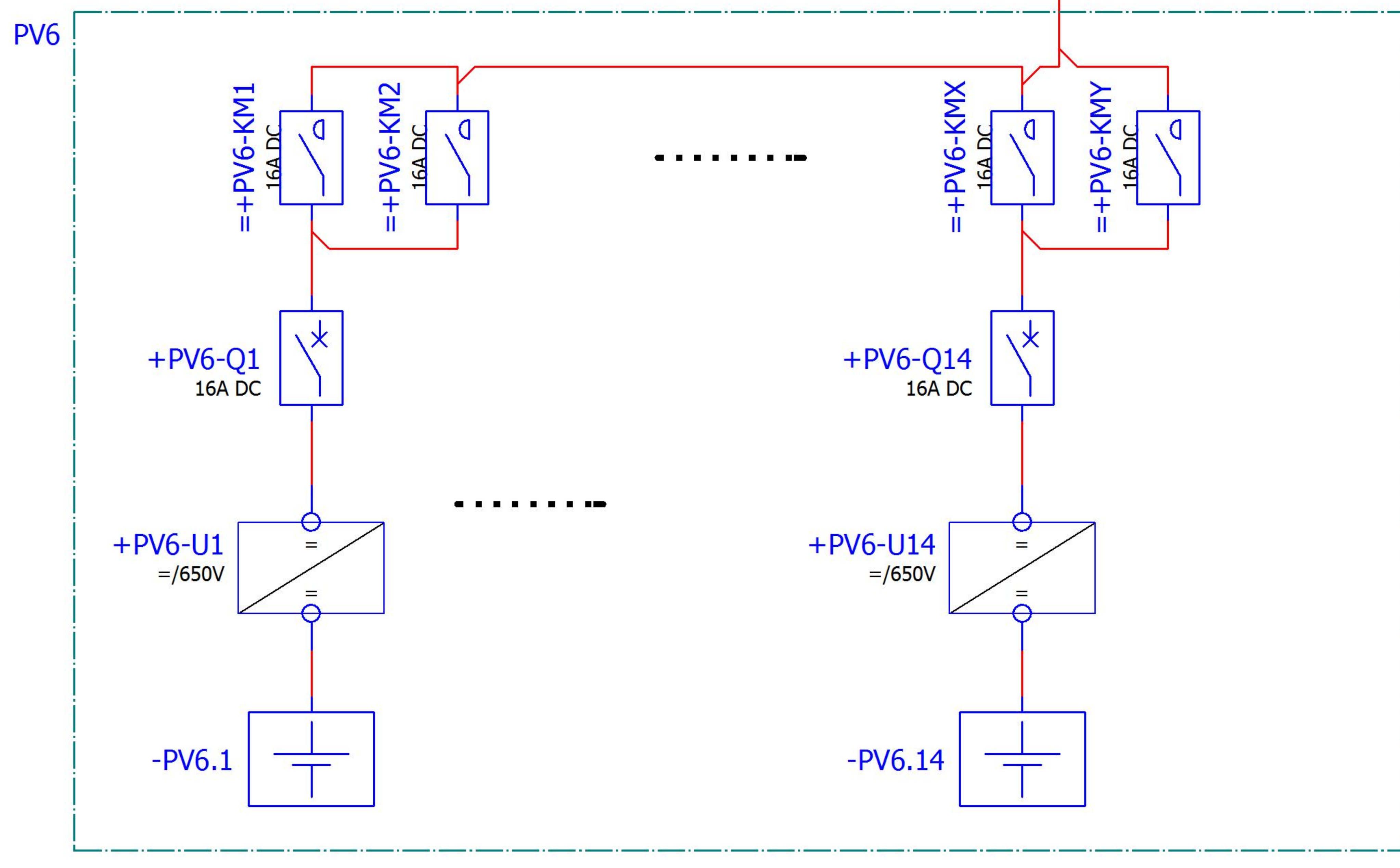
6		8	
Data		2012-02-18	
Edycja		DARIUSZ	
Sprawdz		Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2	
Zmiana		Rekompensata za	
Data		Zastąpiony przez	
Nazwa		POLITECHNIKA GDAŃSKA Wydział Elektrotechniki i Automatyki	
Oryg		Rozdzielnicza badawcza RKNN	
		v.1.0	
		=	
		+	
		Arkusz 7	
		Arkusz 19	



=RK+PV1-W1 3x16A 600V DC =RK+PV1-W2 3x16A 600V DC =RK+PV1-W3 3x16A 600V DC =RK+PV1-W4 3x16A 600V DC =RK+PV1-W5 3x16A 600V DC =RK+PVI-W1 3x250A DC =RK+PVI-W2 5x250A DC =RK+PV6-W1 5x63A



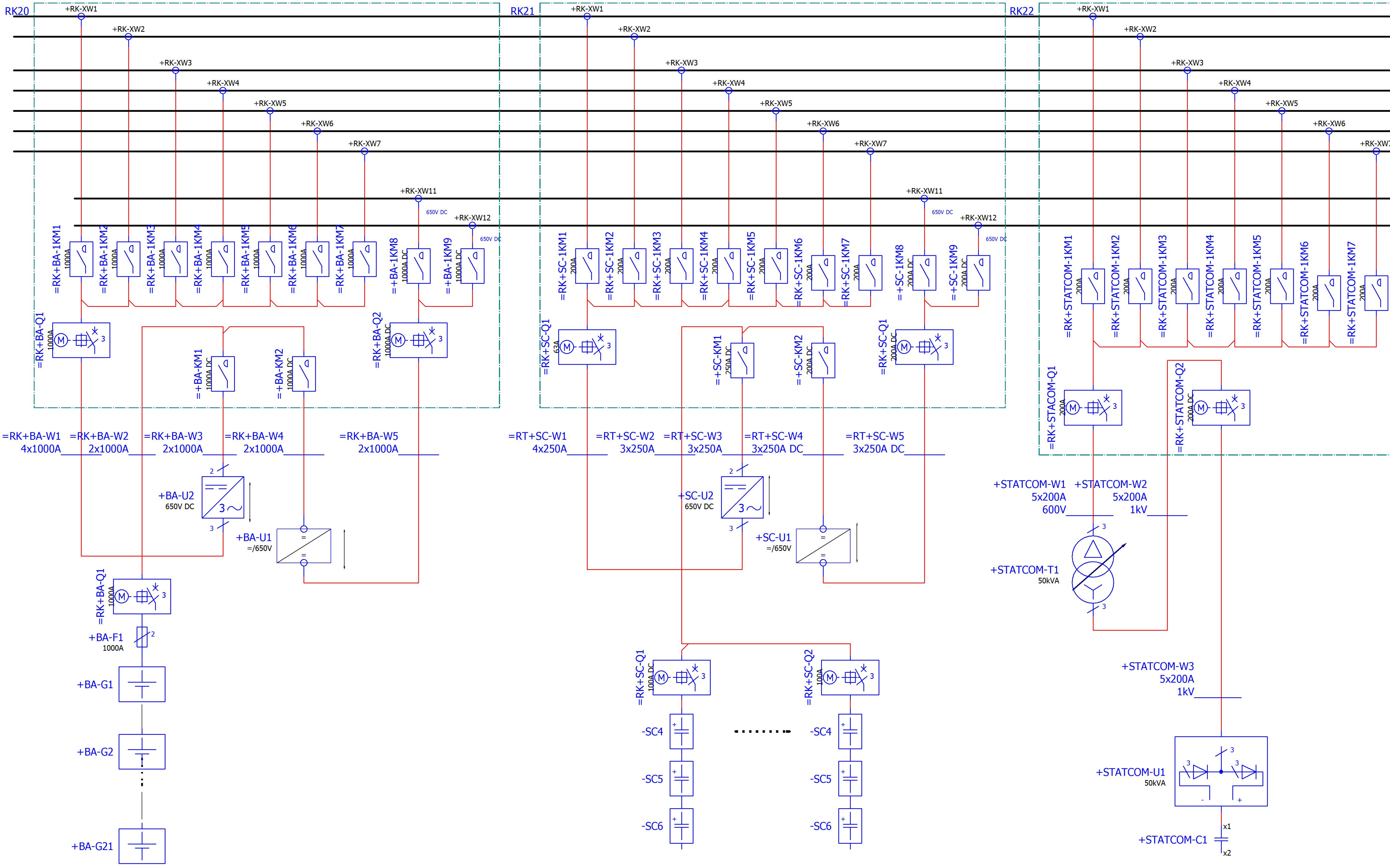
ELEKTROWNIA SŁONECZNA (PV1, PV2, PV3, PV4, PV5)



ELEKTROWNIA SŁONECZNA (PV6)

Schemat 8

7		Data 2012-02-18		POLITECHNIKA GDAŃSKA		Rozdzielnica badawcza RKNN		=	
		Edycja. DARIUSZ		Wydział Elektrotechniki i				+	
		Sprawdz		Automatyki					
		Zmiana		Rekompensata za				v.1.0	
		Data		Zastąpiony przez				Arkusz 8	
		Nazwa						Arkusz 19	
		Oryg							



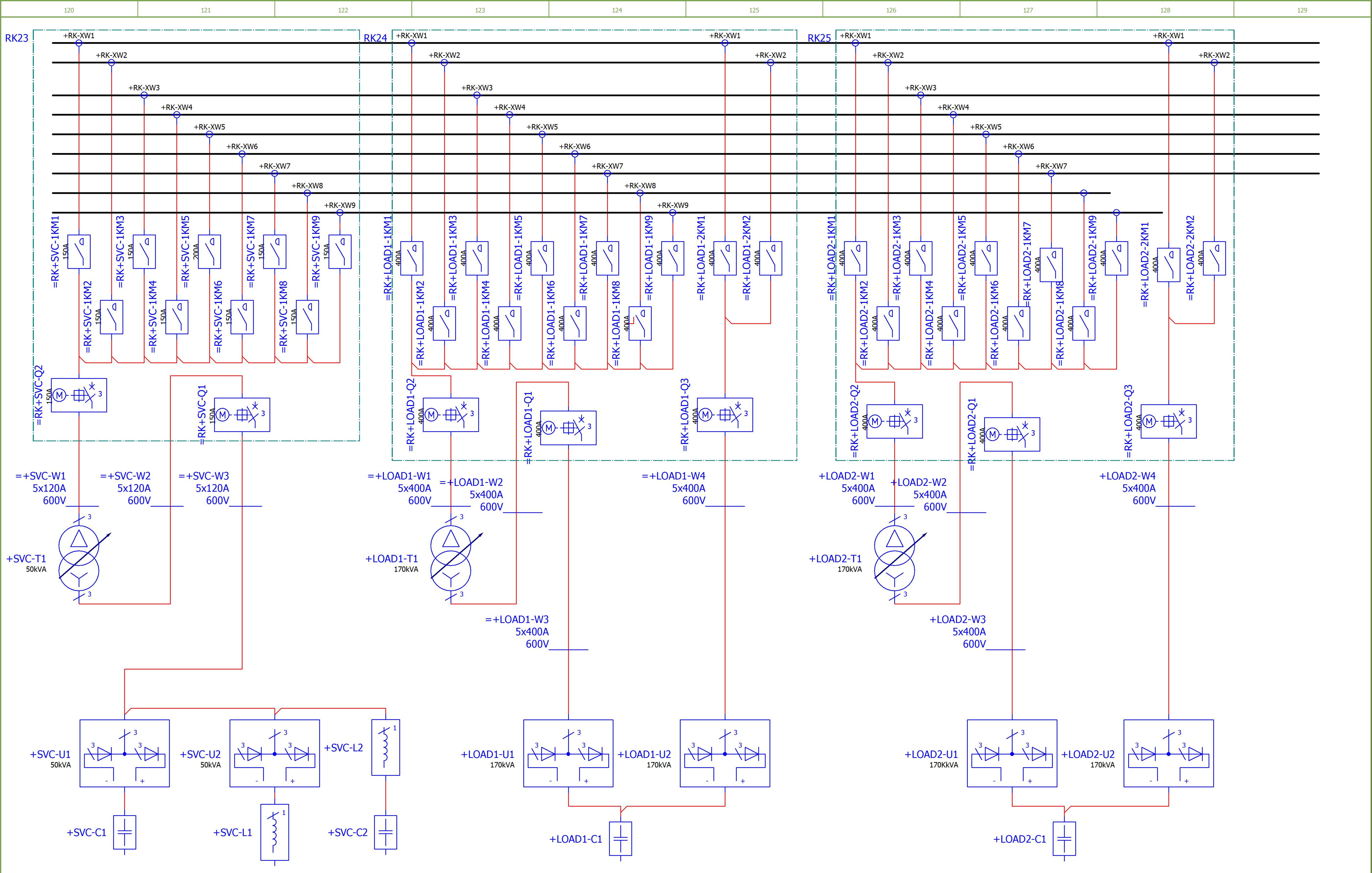
BATERIA AKUMULATORÓW (BA)
pomieszczenie 0.14

BATERIA SUPERKONDENSATORÓW (SC)

STATYCZNE REGULATORY MOCY BIERNEJ (STATCOM)

Schemat 9

				Data		2012-02-18		POLITECHNIKA GDAŃSKA		Rozdzielnica badawcza RKNN		=	
				Edycja.		DARIUSZ		Wydział Elektrotechniki i Automatyki				+	
				Sprawdz				Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2					
Zmiana	Data	Nazwa	Oryg	Rekompensata za	Zastąpiony przez							v.1.0	Arkusz 9
												Arkusz	19



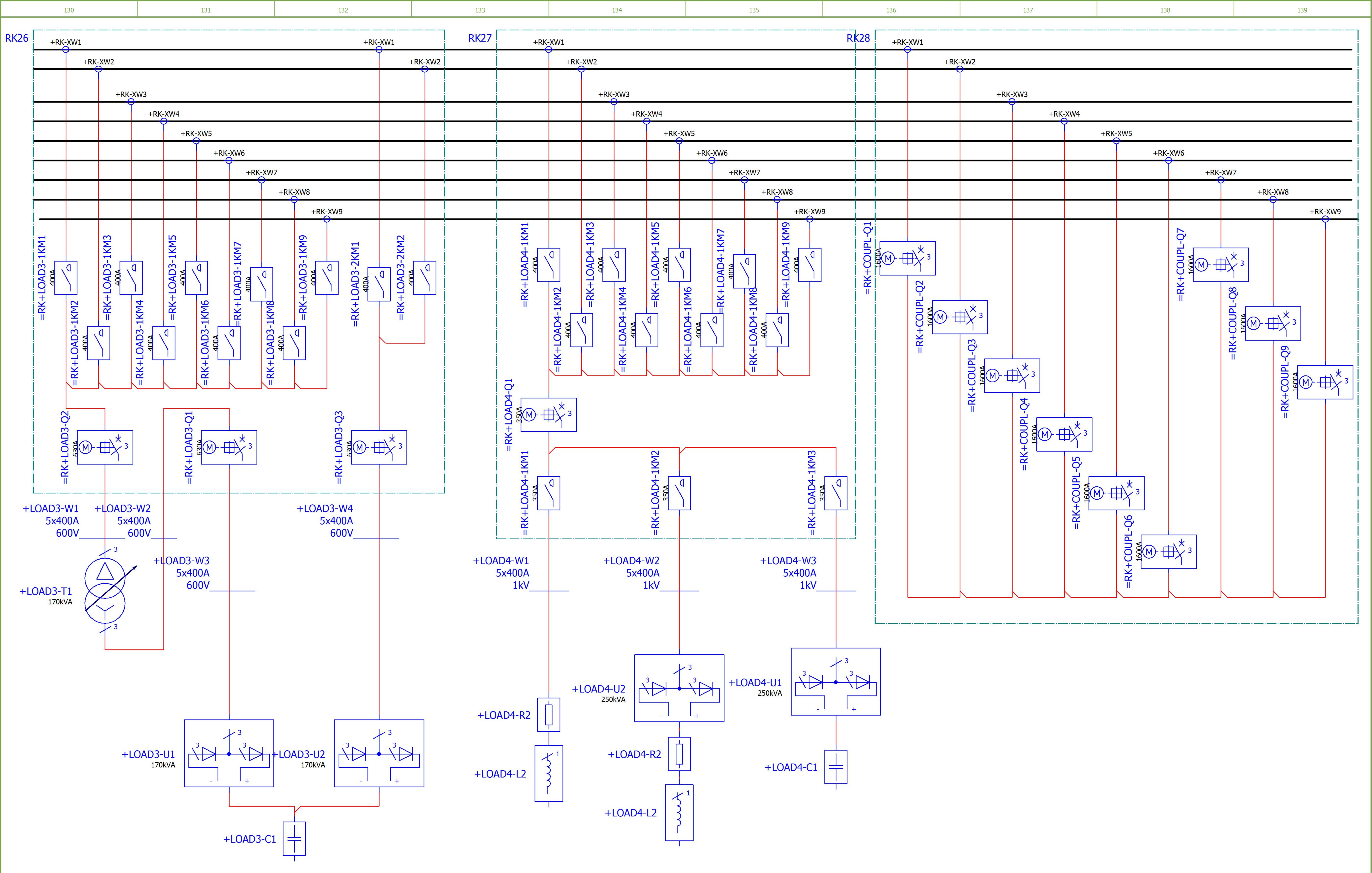
STATYCZNY KOMPENSATOR MOCY (SVC)

ODBIORNIK REGULOWANY (LOAD1)

ODBIORNIK REGULOWANY (LOAD2)

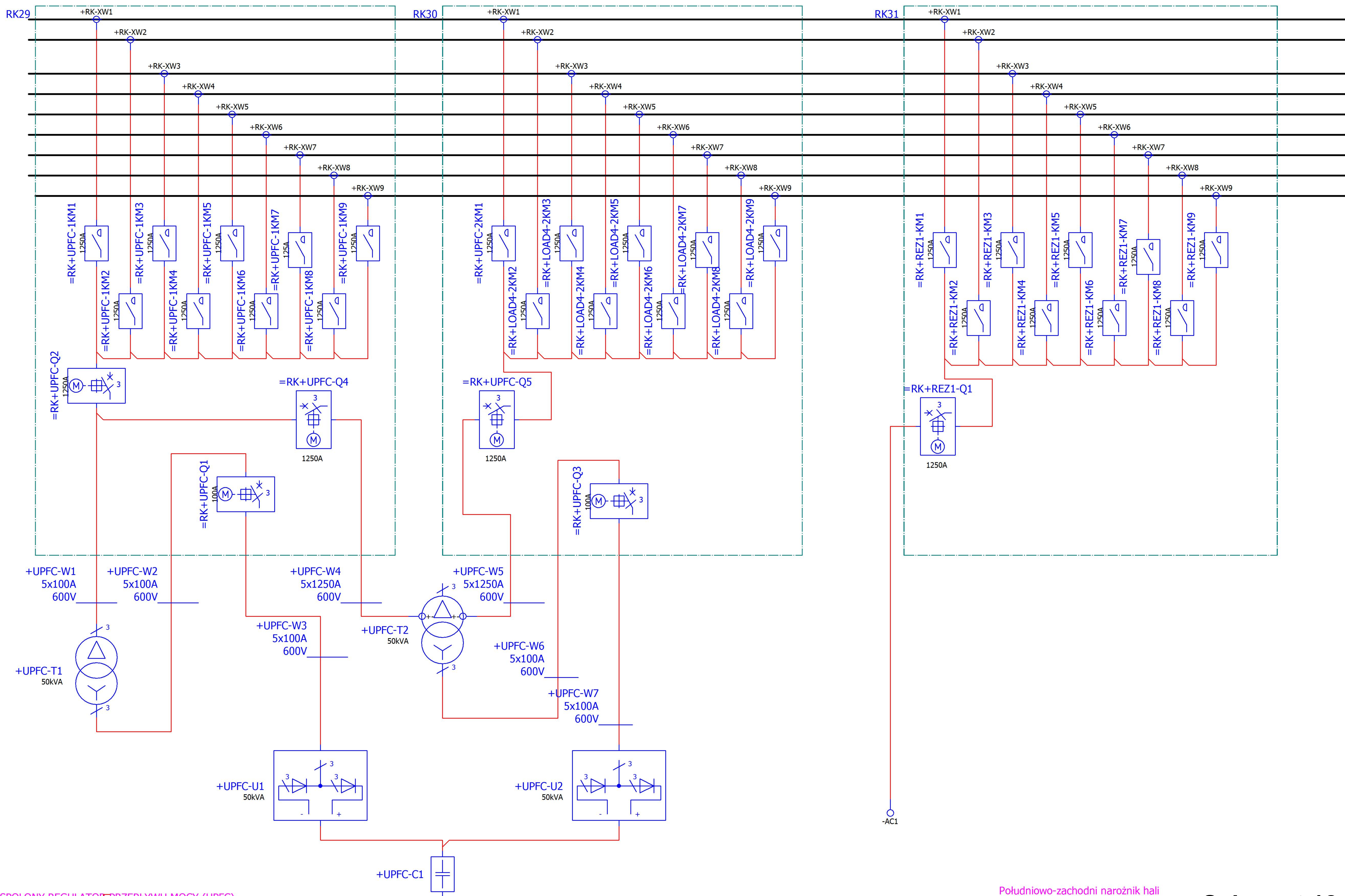
Schemat 10

				Data	2012-02-18						
				Edycja	DARIUSZ						
				Sprawdz		Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2		POLITECHNIKA GDAŃSKA		Rozdzielnica badawcza RKNN	
				Zmiana		Rekompensata za		Wydział Elektrotechniki i Automatyki			
				Data		Zastąpiony przez					
				Nazwa							
				Oryg							
										v.1.0	
										Arkusz 10	
										Arkusz 19	



Schemat 11

10		12	
Zmiana		Data	
Data		Nazwa	
Oryg		Oryg	
Sprawdz		Edycja	
DARIUSZ		2012-02-18	
Rekompensata za		Zastąpiony przez	
Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2		POLITECHNIKA GDAŃSKA Wydział Elektrotechniki i Automatyki	
		Rozdzielnica badawcza RKNN	
		v.1.0	
		Arkusz 11	
		Arkusz 19	

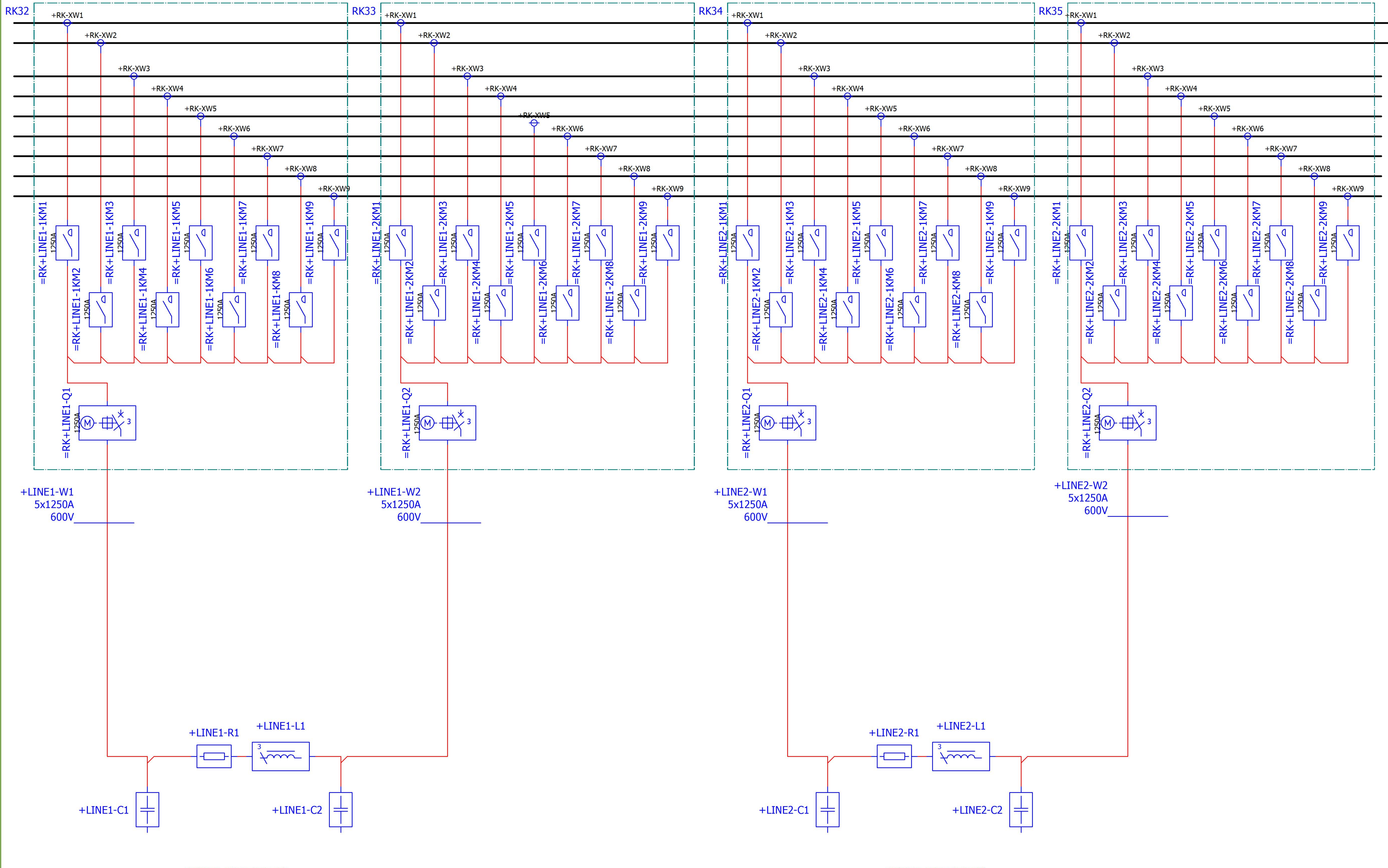


ZSPOLONY REGULATOR PRZEPLYWU MOCY (UPFC)

Południowo-zachodni narożnik hali

Schemat 12

11		12		13	
Data		2012-02-18		POLITECHNIKA GDAŃSKA	
Edycja		DARIUSZ		Wydział Elektrotechniki i Automatyki	
Sprawdz		Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2		Rozdzielnica badawcza RKNN	
Zmiana		Rekompensata za		v.1.0	
Data		Zastąpiony przez		Arkusz 12	
Nazwa				Arkusz 19	
Oryg					

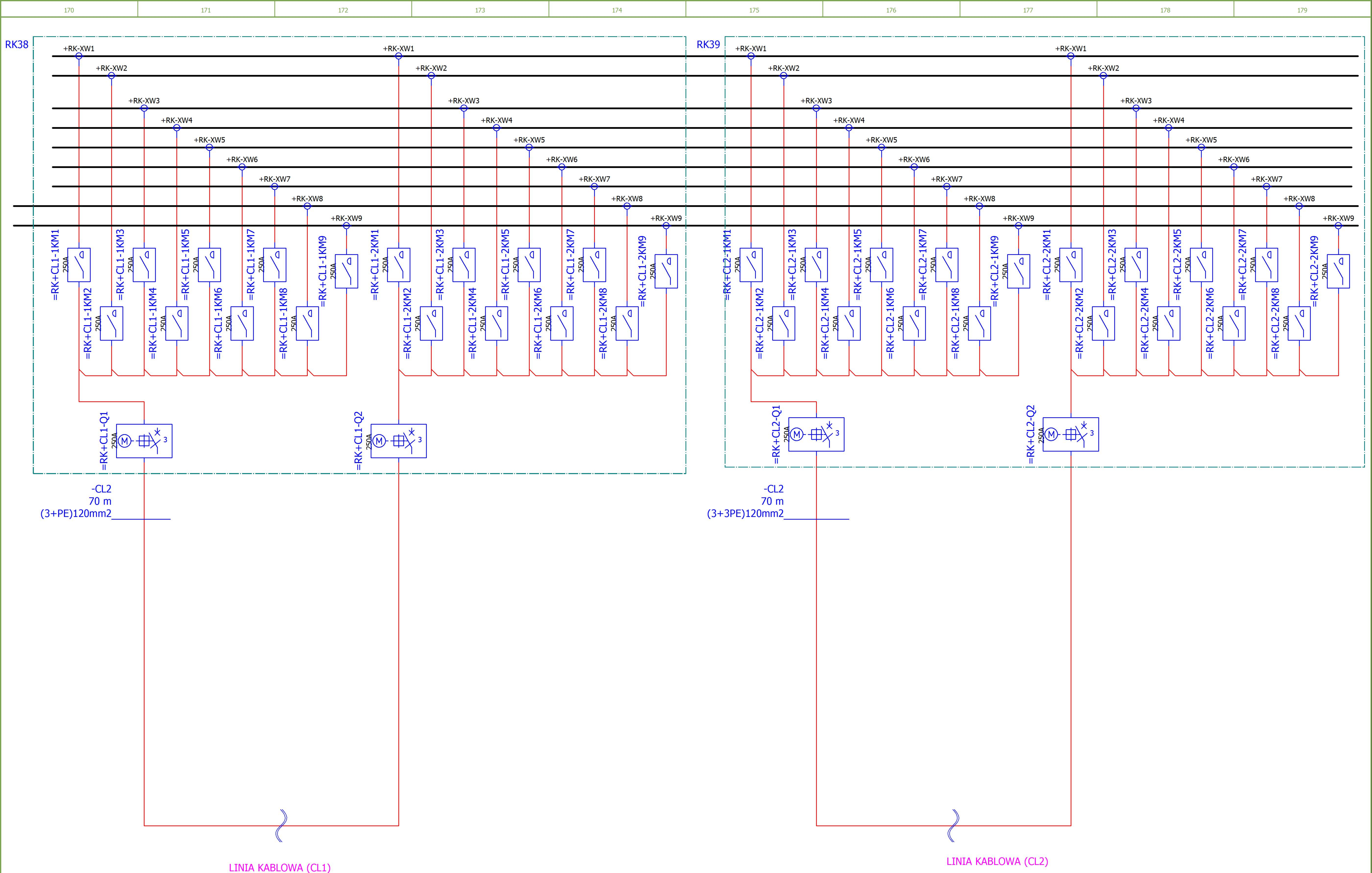


MODEL LINII (LINE1)

MODEL LINII (LINE2)

Schemat 13

				Data	2012-02-18	POLITECHNIKA GDAŃSKA		Rozdzielnica badawcza RKNN			
				Edycja.	DARIUSZ	Wydział Elektrotechniki i					
				Sprawdz		Automatyki					
				Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2							
Zmiana	Data	Nazwa	Org	Rekompensata za	Zastąpiony przez					v.1.0	
										=	
										+	
										Arkusz	13
										Arkusz	19

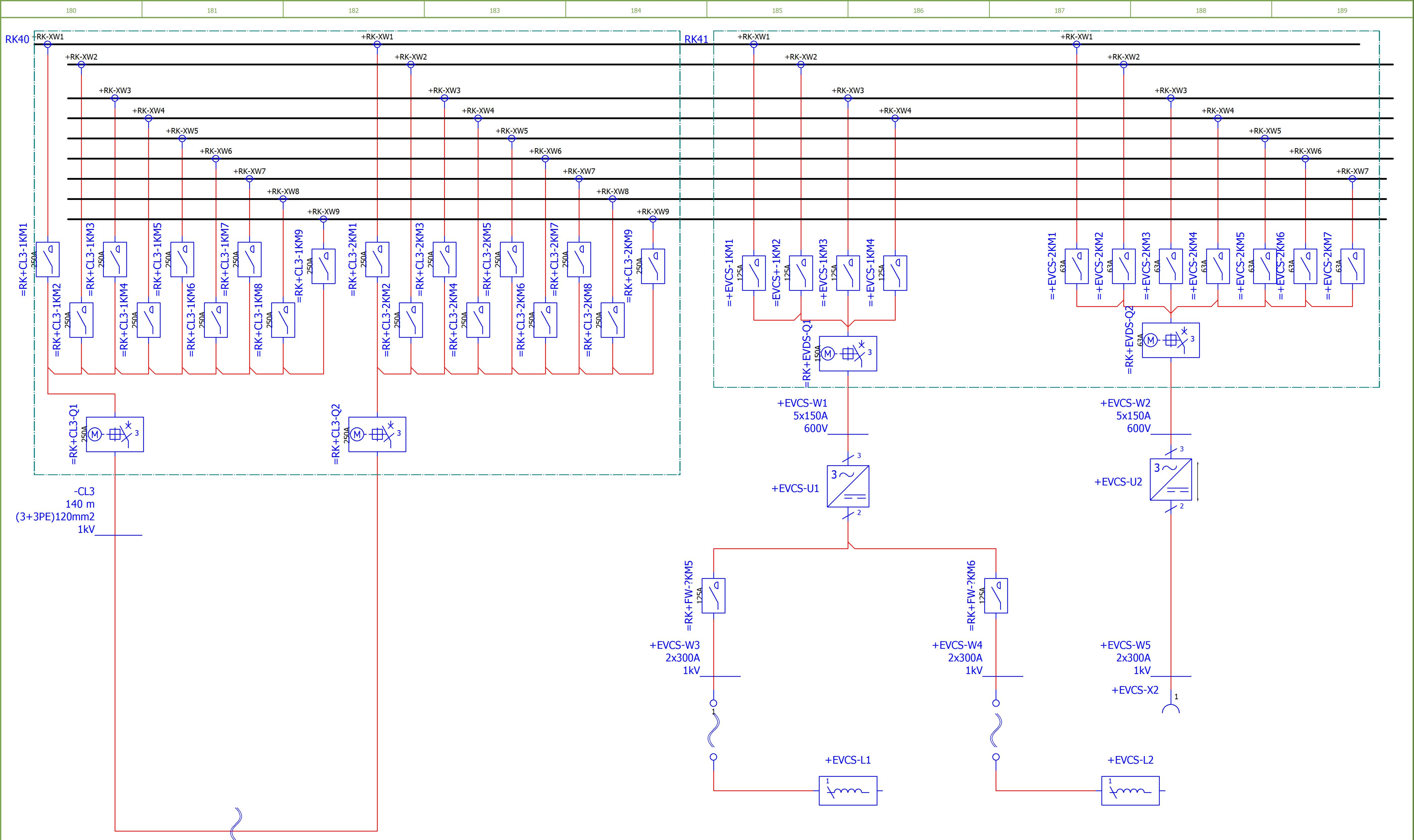


LINIA KABLOWA (CL1)

LINIA KABLOWA (CL2)

Schemat 15

14		2012-02-18		POLITECHNIKA GDAŃSKA		Rozdzielnica badawcza RKNN		=	
		Edycja. DARIUSZ		Wydział Elektrotechniki i Automatyki				+	
		Sprawdz		Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2				v.1.0	
Zmiana	Data	Nazwa	Oryg	Rekompensata za	Zastąpiony przez			Arkusz	15
								Arkusz	19



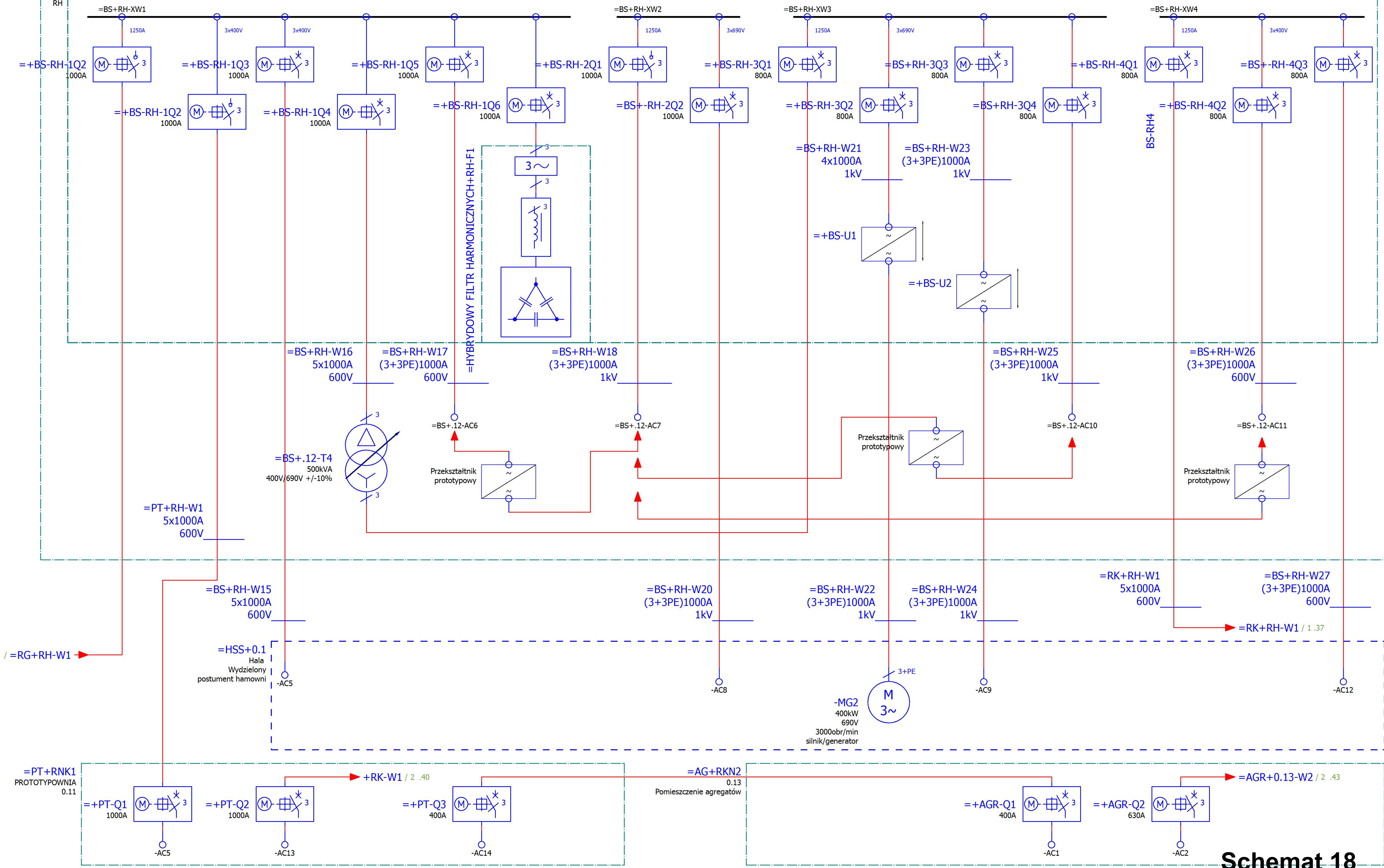
LINIA KABLOWA (CL3)

STANOWISKO ŁADOWANIA POJAZDU ELEKTRYCZNEGO (EVCS)

Schemat 16

15				17			
Data		2012-02-18		POLITECHNIKA GDAŃSKA		Rozdzielnica badawcza RKNN	
Edycja		DARIUSZ		Wydział Elektrotechniki i Automatyki			
Sprawdz				Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2			
Zmiana		Data		Nazwa		Oryg	
				Rekompensata za		Zastąpiony przez	
						v.1.0	
						Arkusz 16	
						Arkusz 19	

=RH+0.12



Schemat 18

Zmiana		Data	Nazwa	Oryg	Rekompensata za		Zastąpiony przez	POLITECHNIKA GDAŃSKA Wydział Elektrotechniki i Automatyki		Rozdzielnica (RH) hamowni silników/napęd generatorów średniej mocy (BS)		=		+	
					Schemat strukturalny instalacji badawczej LINTE^2							v.1.0		Arkusz 18	
														Arkusz 19	

7.5 Załącznik nr 6 do umowy nr POIG.02.01.00-22-083/09

Zawartość dokumentu:

Treść załącznika nr 6 umowy nr POIG.02.01.00-22-083/09 pomiędzy Politechniką Gdańską a Ministerstwem Nauki i Szkolnictwa Wyższego pt. „Szczegółowy zakres rzeczowy zadania nr 3 projektu LINTE² (nr POIG.02.01.00-22-083/09)”

I. ZESTAWIENIE URZĄDZEŃ

Lp.	Nazwa urządzenia (symbol)	Opis	Parametry techniczne
Zasilanie i rozdzielnie			
1	Linia kablowa SN (W01/W02)	Podwójna linia kablowa SN zasilająca budynek LINTE^2	Napięcie znamionowe 15750V, prąd ciągły 63A
2	Transformator zasilający (T1)	Suchy żywiczny z podobciążeniowym energoelektronicznym przełącznikiem zacze­pów i regulatorem przekładni	15750V/400V, 630kVA, podobciążeniowy przełącznik zacze­pów ±5 % z krokiem 1%
3	Transformator zasilający (T2)	Suchy żywiczny z podobciążeniowym energoelektronicznym przełącznikiem zacze­pów i regulatorem przekładni	15750V/400V, 630kVA, podobciążeniowy przełącznik zacze­pów ±5 % z krokiem 1%
4	Rozdzielnia główna SN (RSN)	Dwusekcyjna, wyposażona w 4 pola z wysuwnymi wyłącznikami mocy i odłączniko-uziemnikami, 1 pole z rozłącznikiem sekcyjnym; 2 pola pomiarowe, 4 mikroprocesorowe przekaźniki zabezpieczające zgodne z PN -EN 61850	Napięcie znamionowe 15750V, prąd znamionowy szyn zbiorczych 200A, prąd znamionowy pól 100A
5	Rozdzielnia główna nn (RNN)	Pięcosekcyjna wyposażona w wysuwne selektywne wyłączniki 1000A - 5 szt., 800A - 2 szt., 350A - 1 szt., 200A - 6 szt. , 2 kompensatory mocy biernej, 2 aktywne filtry harmonicznyc, układ automatyki ATSE-SZR z lokalnym panelem operatorskim i portem Ethernetu.	Zasilanie 3x400V poprzez 2 transformatory 630kVA i 2 agregaty prądotwórcze 100kVA; prąd znamionowy szyn zbiorczych: 1600A - 2 sekcje, 1000A - 1 sekcja, 350A - 2 sekcje
6	Rozdzielnica badawcza nn (RKNN)	40 pól. Szyny zbiorcze 400VAC i 650DC. Kompaktowe wyłączniki mocy z wyzwalaczami elektronicznymi - 76 szt., styczniki konfiguracyjne - 268 szt. Wyłączniki instalacyjne i silnikowe - 160 szt.	Szyny zbiorcze 400VAC 1000A; szyny zbiorcze 650VDC 1600A; wyłączniki mocy In = 100A ...1000A; styczniki kategorii użytkowania AC4 i DC2 Ith = 30A ... 800A, wyłączniki silnikowe i instalacyjne 6A ... 32A
Transformatory i układy elektromaszynowe			
7	Transformator wielofunkcyjny (ET1)	Transformator z energoelektronicznym przełącznikiem zacze­pów	400V/400V, 100kVA
8	Transformator wielofunkcyjny (ET2)	Transformator z energoelektronicznym przełącznikiem zacze­pów	400V/400V, 100kVA
9	Transformator wielofunkcyjny (ET3)	Transformator z energoelektronicznym przełącznikiem zacze­pów	400V/400V, 100kVA
10	Turbogenerator (TG1)	Generator synchroniczny, silnik napędzający asynchroniczny klatkowy, przekształtniki i regulatory, transformator blokowy z energoelektronicznym przełącznikiem zacze­pów, synchronizator, oprogramowanie z modelem turbiny	Prądnicza synchroniczna 3x400V, 200 kVA, silnik 250kW, transformator 400V/400V 250kVA
11	Turbogenerator (TG2)	Generator synchroniczny, silnik napędzający asynchroniczny klatkowy, przekształtniki i regulatory, transformator blokowy z energoelektronicznym przełącznikiem zacze­pów, synchronizator, oprogramowanie z modelem turbiny	Prądnicza synchroniczna 3x400V, 200 kVA, silnik 250kW, transformator 400V/400V 250kVA
12	Generator wiatrowy asynchroniczny dwustronnie zasilany (WG2)	Generator asynchroniczny dwustronnie zasilany, silnik napędzający asynchroniczny klatkowy, przekładnia mechaniczna, przekształtnik i regulatory, oprogramowanie z modelem turbiny	85 kW 400V
13	Generator wiatrowy synchroniczny (WG1)	Generator synchroniczny wielobiegunowy z magnesami trwałymi, silnik napędzający asynchroniczny klatkowy, przekształtniki i regulatory, oprogramowanie z modelem turbiny	85 kW 400V
14	Hamownia silników / napęd generatorów średniej mocy (BS):	Transformator 400V / 690V±10% , 500 kVA, silnik asynchroniczny 400 kW, 690V do wytwarzania momentu hamującego/napędowego, dwukierunkowy przekształtnik AC/AC do zasilania silnika hamującego/napędowego, dwukierunkowy przekształtnik AC/AC do współpracy z maszyną badaną, rozdzielnica hamowni (RH) : wyłączniki wysuwne 1000A - 5szt.	Hamownica: moc 400 kW, zasilanie 690V AC, pomiar momentu do 10kNm. Zasilanie badanych maszyn: z rozdzielni badawczej 400V AC lub transformatora 690V lub poprzez przekształtnik 690V AC/AC. Uniwersalne posadowienie i zesprzęglenie dla badanych maszyn

Źródła autonomiczne			
15	Agregat prądowórczy (DG1)	Silnik wysokoprężny, prądnica synchroniczna bezszczotkowa, instalacja wydechu spalin i wentylacji, sterowanie automatyczne	100kVA/80kW, 3x400V
16	Agregat prądowórczy (DG2)	Silnik wysokoprężny, prądnica synchroniczna bezszczotkowa, instalacja wydechu spalin i wentylacji, sterowanie automatyczne	100kVA/80kW, 3x400V
17	Mikroturbina gazowa (MT)	Mikroturbina gazowa w układzie kogeneracyjnym (CHP) + instalacja zasilająca gazu ziemnego	Moc 60kW, napięcie 3x400V
18	Elektrownia słoneczna 1 (PV1-PV5)	5 zestawów szeregowych po 28 paneli; jeden przekształtnik DC/DC na każdy zestaw (672V/650V); siłowniki pozycjonujące	Napięcie znamionowe 28x24V = 672V; moc zestawu 6020 W; moc całkowita 30.1 kW
19	Elektrownia słoneczna 2 (PV6)	Zestaw równoległy 14 paneli z indywidualnymi przekształtnikami DC/DC (24V/650V); siłowniki pozycjonujące	Napięcie znamionowe 24V; moc zestawu 3010 W
20	Falownik do elektrowni słonecznych (PVI)	Centralny falownik do sprzęgania elektrowni słonecznych z SEE	40 kW, 650 V _{DC} / 400 V _{AC}
Magazyny energii			
21	Bateria akumulatorów (BA)	Bateria akumulatorów żelowych. Przekształtnik dwukierunkowy DC/DC sprzęgający z szyną 650V _{DC} . Przekształtnik dwukierunkowy DC/AC 650V _{DC} /3x400V _{AC} . Rozdzielnica - 5 wyłączników 1000A DC.	Dostępna energia nie mniejsza niż 110 kWh
22	Dynamiczny system magazynowania energii w kołach zamachowych (FW)	Zestaw autonomicznych jednostek wysokoobrotowych kół zamachowych. Przekształtnik dwukierunkowy DC/DC sprzęgający z szyną 650V _{DC} . Przekształtnik dwukierunkowy DC/AC 650V _{DC} /3x400V _{AC} .	Moc sumaryczna jednostek 190kVA. Czas podtrzymania 2,5 min.
23	Bateria superkondensatorów (SC)	Bateria superkondensatorów. Przekształtnik dwukierunkowy DC/DC sprzęgający z szyną 650V _{DC} . Przekształtnik dwukierunkowy DC/AC 650V _{DC} /3x400V _{AC} . Kontrola temperatury. Kontrola rozkładu napięcia na poszczególnych ogniwach.	Dostępna energia nie mniejsza niż 0.9 kWh
FACTS			
24	Statyczny generator mocy biernej (STATCOM)	Przekształtnik STATCOM + transformator 400V/400V z energoelektronicznym przełącznikiem zaczełów	Napięcie 400V. Moc 50kVAR
25	Statyczny kompensator mocy biernej (SVC)	Układ SVC o konfiguracji hybrydowej (TCR+TSC+STATCOM) + transformator 400V/400V z energoelektronicznym przełącznikiem zaczełów	Napięcie 400V. Moc 50kVAR
26	Zespolony regulator przepływu mocy (UPFC)	Układ UPFC z transformatorami sprzęgającymi i modelem linii przesyłowej; założenia dla modelu takie jak dla LINE1 (urządzenie nr 33), przy czym należy zastosować dwa odcinki (przyłączone po obu stronach układu UPFC) o długości bazowej 150 km.	Napięcie 400V. Moc 50kVAR
27	Układ przesyłowy prądu stałego (HVDC)	Przekształtniki dwukierunkowe AC/DC (IGBT). Transformatory 400V/400V z energoelektronicznymi przełącznikami zaczełów. Filtry. Model linii kablowej DC.	3x400VAC/650VDC, 50 kVA
Odbiorniki			
28	Odbiornik regulowany 1 (LOAD1)	Odbiornik ze zwrotem energii do SEE. Przekształtnik AC/DC/AC + transformator 400V/400V z energoelektronicznym przełącznikiem zaczełów	Zakres regulacji mocy czynnej 0, ...150kW. Zakres regulacji mocy biernej -80kVAR, ...+80kVAR. Napięcie 3x400V.
29	Odbiornik regulowany 2 (LOAD2)	Odbiornik ze zwrotem energii do SEE. Przekształtnik AC/DC/AC + transformator 400V/400V z energoelektronicznym przełącznikiem zaczełów	Zakres regulacji mocy czynnej 0, ...150kW. Zakres regulacji mocy biernej -80kVAR, ...+80kVAR. Napięcie 3x400V.
30	Odbiornik regulowany 3 (LOAD3)	Odbiornik ze zwrotem energii do SEE. Przekształtnik AC/DC/AC + transformator 400V/400V z energoelektronicznym przełącznikiem zaczełów	Zakres regulacji mocy czynnej 0, ...150kW. Zakres regulacji mocy biernej -80kVAR, ...+80kVAR. Napięcie 3x400V.
31	Odbiornik regulowany 4 (LOAD4)	Odbiornik nieliniowy / stratny. Prostownik sterowany tyrystorowy (sterowanie fazowe) z obciążeniem RL. Aktywny filtr harmonicznych dołączany do obciążenia stycznikiem konfiguracyjnym.	Zakres regulacji mocy czynnej 0, ...100kW. Zakres regulacji mocy biernej 0kVAR, ...+50kVAR. Napięcie 3x400V.

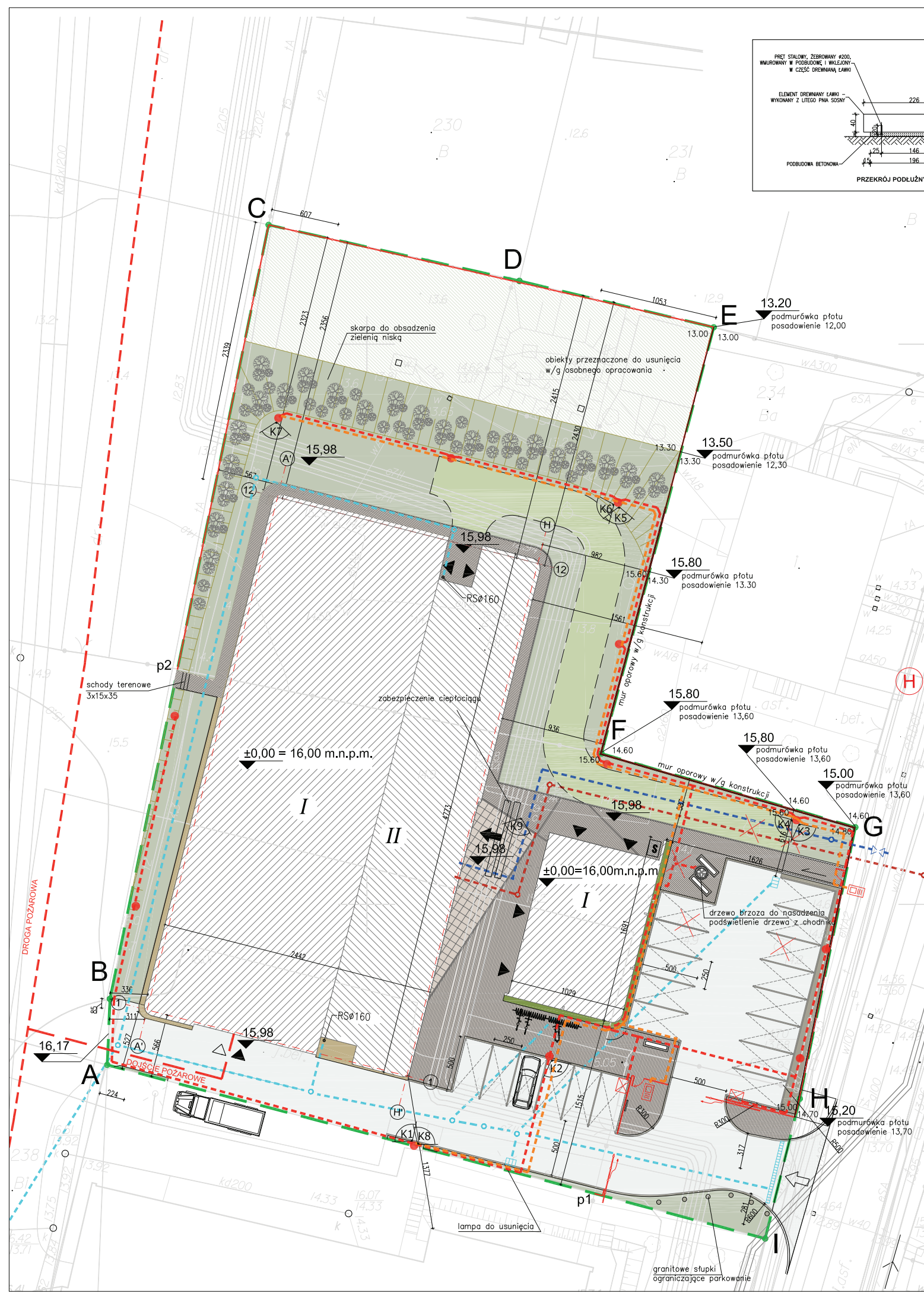
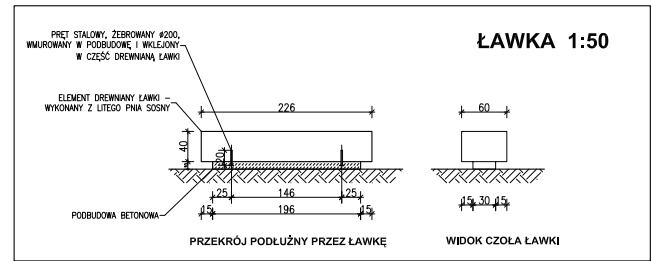
Linie przesyłowe			
32	Linia kablowa nn (CL)	Linia kablowa 5x240mm ²	1000V
33	Model linii 1 (LINE1)	Przełączany model typu PI linii przesyłowej WN / SN. Model powinien składać się z części 50%, 25%, 20% i 5% długości. Elementy R,X,B powinny być tak dobrane, aby możliwe było odwzorowanie linii o napięciu 400kV, 220kV, 110kV. Bazą jest linia o napięciu 400kV i długości ok. 300 km. Elementy modelujące susceptancje linii (kondensatory) muszą być odłączane. Części 20% i 5% będą modelowały również elementy podłużne linii SN. Wszystkie parametry linii powinny być przeskalowane na poziom napięcia laboratorium 400 V. Konfiguracja linii będzie realizowana beznapięciowo.	1250A / 3x400V
34	Model linii 2 (LINE2)	Przełączany model typu PI linii przesyłowej WN / SN. Model powinien składać się z części 50%, 25%, 20% i 5% długości. Elementy R,X,B powinny być tak dobrane, aby możliwe było odwzorowanie linii o napięciu 400kV, 220kV, 110kV. Bazą jest linia o napięciu 400kV i długości ok. 300 km. Elementy modelujące susceptancje linii (kondensatory) muszą być odłączane. Części 20% i 5% będą modelowały również elementy podłużne linii SN. Wszystkie parametry linii powinny być przeskalowane na poziom napięcia laboratorium 400 V. Konfiguracja linii będzie realizowana beznapięciowo.	1250A / 3x400V
35	Model linii 3 (LINE3)	Przełączany model typu PI linii przesyłowej SN. Model powinien składać się z części 50%, 25%, 20% i 5% długości. Elementy R,X,B powinny być tak dobrane, aby możliwe było odwzorowanie linii o napięciu 400kV, 220kV, 110kV. Bazą jest linia o napięciu 110kV i długości ok. 100 km. Elementy modelujące susceptancje linii (kondensatory) muszą być odłączane. Części 20% i 5% będą modelowały również elementy podłużne linii SN. Wszystkie parametry linii powinny być przeskalowane na poziom napięcia laboratorium 400 V. Konfiguracja linii będzie realizowana beznapięciowo.	800A / 3x400V
36	Model linii 4 (LINE4)	Przełączany model typu PI linii przesyłowej SN. Model powinien składać się z części 50%, 25%, 20% i 5% długości. Elementy R,X,B powinny być tak dobrane, aby możliwe było odwzorowanie linii o napięciu 400kV, 220kV, 110kV. Bazą jest linia o napięciu 110kV i długości ok. 100 km. Elementy modelujące susceptancje linii (kondensatory) muszą być odłączane. Części 20% i 5% będą modelowały również elementy podłużne linii SN. Wszystkie parametry linii powinny być przeskalowane na poziom napięcia laboratorium 400 V. Konfiguracja linii będzie realizowana beznapięciowo.	800A / 3x400V
Pojazd elektryczny i stanowisko do ładowania bezprzewodowego			
37	Stanowisko do ładowania pojazdu elektrycznego (EVCS)	Stanowisko do bezprzewodowego ładowania pojazdu elektrycznego (przekształtnik i transformator wyjściowy) + pojazd elektryczny	Moc 100 kW

Sterownie		
38	Sterownia elektrowni słonecznych (PVCR)	Wyposażenie pomiarowo-kontrolne sterowni elektrowni słonecznych: 2 stacje robocze z monitorami 23", 1 serwer oprogramowania SCADA (z oprogramowaniem), zestaw "communication gateway": przełączniki, routery, ekran 2,1m x 0,8m z dwoma monitorami o rozdzielczości co najmniej 2560x1024, konsola z 3 monitorami 21". Układy sterowania, rejestracji i pomiarów. Monitoring wizualny urządzeń badawczych.
39	Sterownia stacji ładowania pojazdu elektrycznego (EVCR)	Wyposażenie pomiarowo-kontrolne sterowni stacji ładowania pojazdu elektrycznego: 2 stacje robocze z monitorami 23", 1 serwer oprogramowania SCADA (z oprogramowaniem), zestaw "communication gateway": przełączniki, routery, ekran 2,1m x 0,8m z dwoma monitorami o rozdzielczości co najmniej 2560x1024, konsola z 3 monitorami 21". Układy sterowania, rejestracji i pomiarów. Monitoring wizualny urządzeń badawczych.
40	Sterownia hamowni (BSCR)	Wyposażenie pomiarowo-kontrolne sterowni hamowni: 2 stacje robocze z monitorami 23", 1 serwer oprogramowania SCADA (z oprogramowaniem), zestaw "communication gateway": przełączniki, routery, ekran 2,1m x 0,8m z dwoma monitorami o rozdzielczości co najmniej 2560x1024, konsola z 3 monitorami 21". Układy sterowania, rejestracji i pomiarów. Monitoring wizualny urządzeń badawczych.
41	Sterownia mikroturbiny (MTCR)	Wyposażenie pomiarowo-kontrolne sterowni mikroturbiny: 2 stacje robocze z monitorami 23", 1 serwer oprogramowania SCADA (z oprogramowaniem), zestaw "communication gateway": przełączniki, routery, ekran 2,1m x 0,8m z dwoma monitorami o rozdzielczości co najmniej 2560x1024, konsola z 3 monitorami 21". Układy sterowania, rejestracji i pomiarów. Monitoring wizualny urządzeń badawczych.
42	Sterownia układów FACTS (FACTSCR)	Wyposażenie pomiarowo-kontrolne sterowni układów FACTS: 2 stacje robocze z monitorami 23", 1 serwer oprogramowania SCADA (z oprogramowaniem), zestaw "communication gateway": przełączniki, routery, ekran 2,1m x 0,8m z dwoma monitorami o rozdzielczości co najmniej 2560x1024, konsola z 3 monitorami 21". Układy sterowania, rejestracji i pomiarów. Monitoring wizualny urządzeń badawczych.
43	Sterownia transformatorów i układów elektromaszynowych (TGCR)	Wyposażenie pomiarowo-kontrolne sterowni transformatorów i układów elektromaszynowych: 2 stacje robocze z monitorami 23", 1 serwer oprogramowania SCADA (z oprogramowaniem), zestaw "communication gateway": przełączniki, routery, ekran 2,1m x 0,8m z dwoma monitorami o rozdzielczości co najmniej 2560x1024, konsola z 3 monitorami 21". Układy sterowania, rejestracji i pomiarów. Monitoring wizualny urządzeń badawczych.
44	Sterownia systemowa A (MCRA)	Wyposażenie pomiarowo-kontrolne sterowni systemowej A: 2 stacje robocze z monitorami 23", 1 serwer oprogramowania SCADA (z oprogramowaniem), zestaw "communication gateway": przełączniki, routery, ekran 2,1m x 0,8m z dwoma monitorami o rozdzielczości co najmniej 2560x1024, konsola z 4 monitorami 21". Układy sterowania, rejestracji i pomiarów. Monitoring wizualny urządzeń badawczych.
45	Sterownia systemowa B (MCRB)	Wyposażenie pomiarowo-kontrolne sterowni systemowej A: 2 stacje robocze z monitorami 23", 1 serwer oprogramowania SCADA (z oprogramowaniem), zestaw "communication gateway": przełączniki, routery, ekran 2,1m x 0,8m z dwoma monitorami o rozdzielczości co najmniej 2560x1024, konsola z 4 monitorami 21". Układy sterowania, rejestracji i pomiarów. Monitoring wizualny urządzeń badawczych.
46	Sterownia systemowa C (MCRC)	Wyposażenie pomiarowo-kontrolne sterowni systemowej A: 2 stacje robocze z monitorami 23", 1 serwer oprogramowania SCADA (z oprogramowaniem), zestaw "communication gateway": przełączniki, routery, ekran 2,1m x 0,8m z dwoma monitorami o rozdzielczości co najmniej 2560x1024, konsola z 4 monitorami 21". Układy sterowania, rejestracji i pomiarów. Monitoring wizualny urządzeń badawczych.

II. ZESTAWIENIE POZOSTAŁYCH ELEMENTÓW INSTALACJI

Okablowanie siłowe	5000 mb z ułożeniem / przeciętnie 4x95(żo) 0,6/1kV
Okablowanie komunikacyjne z osprzętem	Światłowody do zastosowań przemysłowych z wtykami szybkocucującymi. Kable połączeniowe CAT6. Wieloportowe przełączniki portów RJ45 o dużej przepustowości bazujące na rozwiązaniu systemowym zgodnym z normą IEC61850. Magistralowe stacje bazowe z przełącznikami dla portów zarządzania z możliwością rozszerzeń. Konwertery mediów (przejście światłowód – magistrala dwużyłowa/wielozżyłowa). Adaptery dla przemysłowych portów szeregowych. Ochrona przed przepięciami. Akcesoria i osprzęt do serwisowania oraz montażu okablowania przewodowego i światłowodowego. Programy kontroli stanu okablowania.
Wyposażenie serwerowni	Szafy rozdzielcze sieci LAN, serwery dostępne, plikowe, archiwizacyjne oraz związane z przestrzenią dla środowisk aplikacji roboczych wraz z odpowiednim oprogramowaniem (m.in. pakiety symulacyjne, bazy danych i inne tworzące "wirtualne" LINTE^2)

7.6 Wybrane rysunki budowlane laboratorium

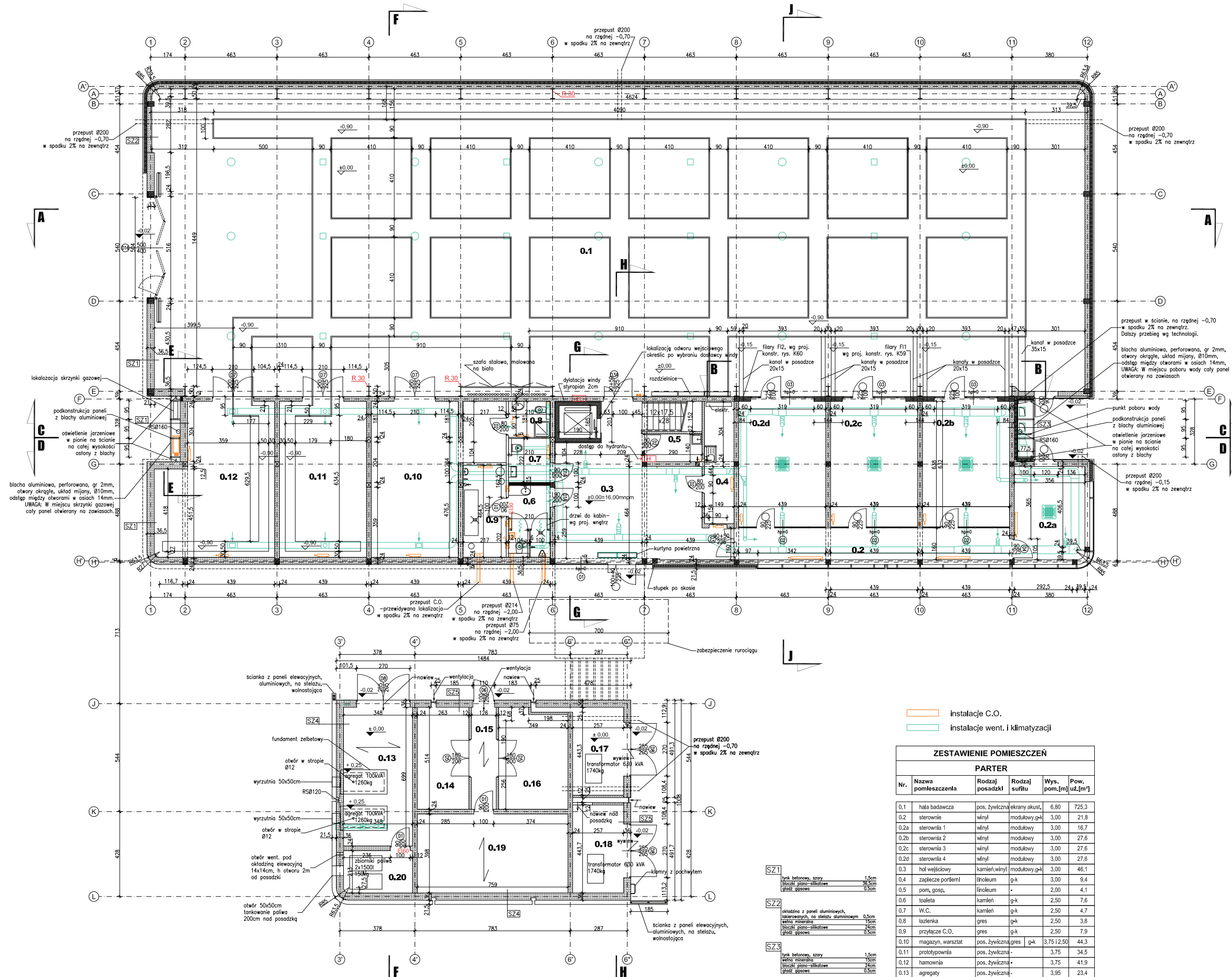


LEGENDA

	istniejąca powierzchnia biologicznie czynna	450 m2
	projektowana powierzchnia biologicznie czynna	758 m2
	projektowana nawierzchnia z kostki betonowej wibracji 60x60 gr.8cm przylasowana do ruchu kołowego	680 m2
	projektowana nawierzchnia z kostki betonowej wibracji 60x60 gr.8cm przylasowana do ruchu kołowego -wydzielenie parkingu	35 m2
	projektowana nawierzchnia z płyt kamiennych 60x60 gr.8cm, granit płomieniowany szary	54 m2
	projektowana nawierzchnia z płyt kamiennych szer.12,dl.40 do 60,gr.8cm, granit płomieniowany szary z wstawkami z czarnego polerowanego granitu, ułożony jak parkiet, wzór: tzw. cegielka okrągła swobodna	347 m2
	opaska zwirowa	40 m2
	nawierzchnia z kratki drogowej z tworzywa sztucznego, szara, umożliwiająca naturalną wegetację roślin	210 m2
	projektowana zielen -dekoracyjna wysoka trawa	15 m2
	drzewo do wycięcia	4 szt
	zielen niska, projektowana	100 szt
	podmurówka płotu	82 mb
	ogrodzenie od pkt p1-p2 w tym 2 bramy przesuwne i 2 furtki	191 mb
	granitowe słupki ogr. park.	6 szt
	ławki betonowo-drewniane	3 szt
	stojak na rowery	1 szt
	projektowany budynek	
	projektowane msc. parkingowe	19 szt
	wejście główne do budynku	
	wejście dodatkowe	
	wjazd na halę	
	projektowany wjazd na działkę	
	projektowany wjazd na działkę	
	projektowany wjazd na działkę	
	granica działki	
	śmiećnik - projektowany	1 szt
	kamera	5 szt
	kanalizacja deszczowa	
	kanalizacja sanitarna	
	przyłącze wody	
	lampa	

UWAGI: PRZED PRZYSTĄPIENIEM DO REALIZACJI DOBÓR MATERIAŁÓW ORAZ SPOSÓB ICH UŁOŻENIA NALEŻY SKONSULTOWAĆ Z PROJEKTANTEM

NAZWA RYSUNKU PLAN ZAGOSPODAROWANIA TERENU		NR RYS 1
AUTORSKA PRACOWNIA PROJEKTOWA K&L art design ul. Janina i Malgosi 9A 80-001 GDANSK tel/fax: 58 552 32 31 www.kalartdesign.pl		REWIZJA BRANŻA ARCH. SKALA 1:200 DATA 15/11/2010
PROJEKTANT mgr inż. arch. G. Krychowicz mgr inż. arch. M. Kowalczyk mgr inż. arch. D. Czap SPRACOWUJĄCY mgr inż. arch. B. Gęsiar mgr inż. arch. B. Gęsiar		PROJEKT PROJEKT
TYTUŁ PROJEKTU LABORATORIUM INNOWACYJNYCH TECHNOLOGII Gdańsk, ul. Sołteskiego (dz. nr 235)		
INWESTOR Polltechnika Gdańska Gdańsk, ul. Gabriela Narutowicza 11/12		



— instalacje C.O.
— instalacje went. i klimatyzacji

ZESTAWIENIE POMIESZCZEŃ

PARTER						
Nr.	Nazwa pomieszczenia	Rodzaj posadzki	Rodzaj sufitu	Wys. pom.[m]	Pow. uż.[m ²]	
0.1	hala badawcza	pos. żywiczna	ekrany akust.	6,80	725,3	
0.2	sterownia	włnył	modułowy g-k	3,00	21,8	
0.2a	sterownia 1	włnył	modułowy	3,00	16,7	
0.2b	sterownia 2	włnył	modułowy	3,00	27,6	
0.2c	sterownia 3	włnył	modułowy	3,00	27,6	
0.2d	sterownia 4	włnył	modułowy	3,00	27,6	
0.3	hol wejściowy	kamień, włnył	modułowy g-k	3,00	46,1	
0.4	zaplecze portierni	linoleum	g-k	3,00	9,4	
0.5	pom. gosp.	linoleum	-	2,00	4,1	
0.6	toaleta	kamień	g-k	2,50	7,6	
0.7	W.C.	kamień	g-k	2,50	4,7	
0.8	łazienka	gres	g-k	2,50	3,8	
0.9	przyłącze C.O.	gres	g-k	2,50	7,9	
0.10	magazyn, warsztat	pos. żywiczna	gres g-k	3,75	12,50	44,3
0.11	prototypownia	pos. żywiczna	-	3,75	34,5	
0.12	hamownia	pos. żywiczna	-	3,75	41,9	
0.13	agregaty	pos. żywiczna	-	3,95	23,4	
0.14	pom. akumulatorów	pos. żywiczna	-	3,95	13,5	
0.15	komunikacja	pos. żywiczna	-	3,95	6,2	
0.16	rozdz. gł. sr. nap.	pos. żywiczna	-	3,95	18,1	
0.17	transformator	pos. żywiczna	-	3,95	11,2	
0.18	transformator	pos. żywiczna	-	3,95	12,5	
0.19	rozdz. gł. nisk. nap.	pos. żywiczna	-	3,95	30,2	
0.20	zbiornik paliwa	pos. żywiczna	-	3,95	8,2	

SUMA POWIERZCHNI UŻYTKOWEJ PARTERU 1174,2

POWIERZCHNIA CAŁKOWITA PARTERU 1308,5

- SZ1 tynk betonowy, szary 1,5cm
błoczn. gipsowo-włnowa 24cm
gładź gipsowa 0,5cm
- SZ2 okładzina z paneli aluminiowych, lakierowanych, na stalowym aluminiowym 0,5cm
wełna mineralna 15cm
błoczn. gipsowo-włnowa 24cm
gładź gipsowa 0,5cm
- SZ3 tynk betonowy, szary 1,5cm
wełna mineralna 15cm
błoczn. gipsowo-włnowa 24cm
gładź gipsowa 0,5cm
- SZ4 okładzina z paneli aluminiowych, lakierowanych, na stalowym aluminiowym 0,5cm
pałka powietrzna 21cm
błoczn. gipsowo-włnowa 24cm
gładź gipsowa 0,5cm
- SZ5 tynk betonowy, szary 1,5cm
wełna mineralna 15cm
błoczn. gipsowo-włnowa 24cm
gładź gipsowa 0,5cm

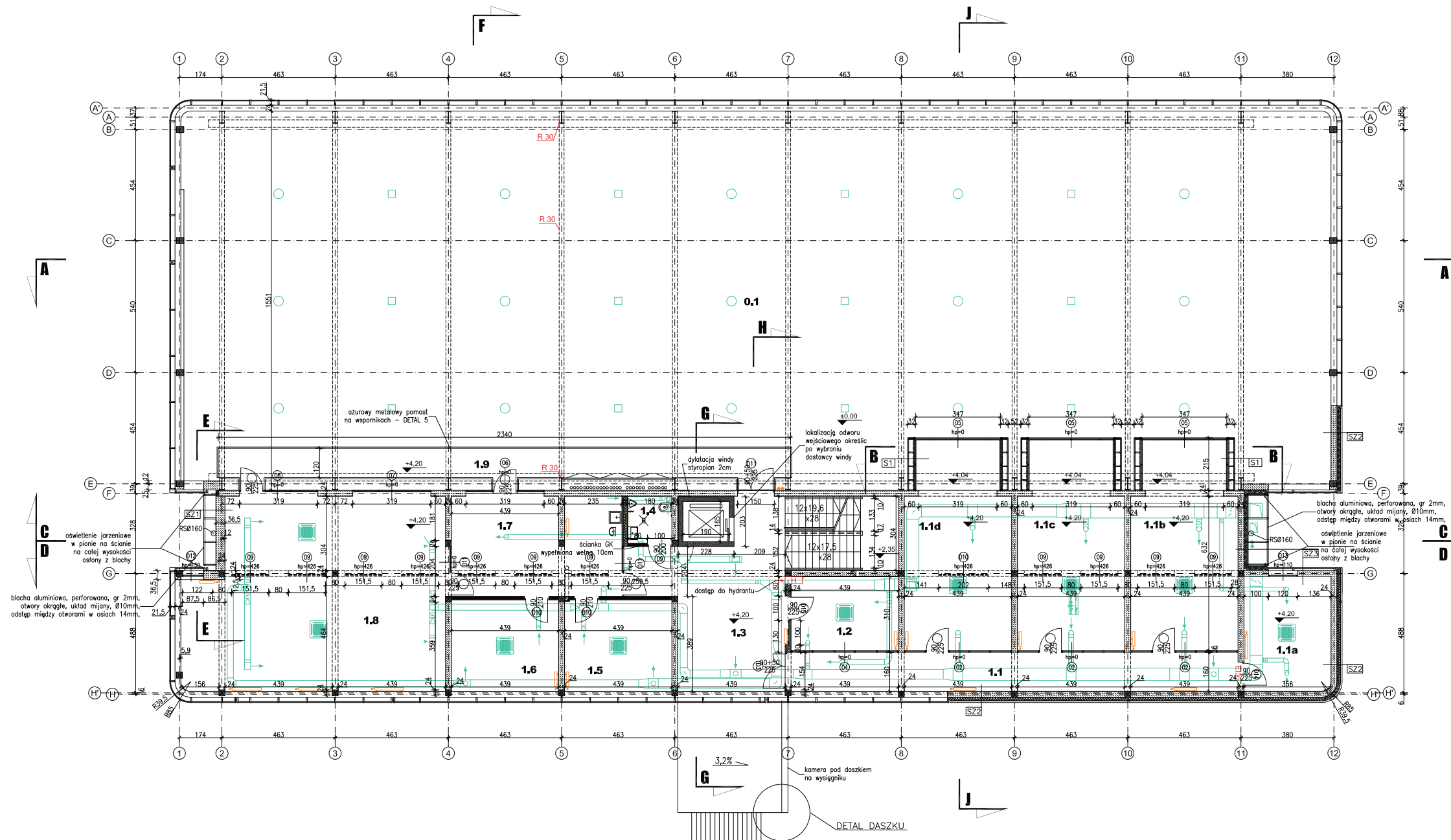
LABORATORIUM
Parter
 K&L art design
 AUTORSKA PRACOWNIA PROJEKTOWA
 ul. Jaska 1 Malgosi 9A
 80-008 GDAŃSK
 tel./fax: (0 58) 552 32 31
 www.klartdesign.pl

PROJEKTANT
 mgr inż. arch. G. Kychowicz
 spr. nr. PO/0001482
 mgr inż. arch. M. Kowalczyk
 mgr inż. arch. D. Cych

SPRAWOZDAWCY
 mgr inż. arch. B. Gasiot
 spr. nr. 5181/0492

INWESTOR
 Politechnika Gdańska
 Gdańsk, ul. Gabriela Narutowicza 11/12

NR RYS **2**
 SERIA ARCH.
 SKALA 1:100
 DATA 15/11/2010
 PODRS
 PROJEKT
 DATA 15/11/2010



— instalacje C.O.
— instalacje went. i klimatyzacji

ZESTAWIENIE POMIESZCZEŃ

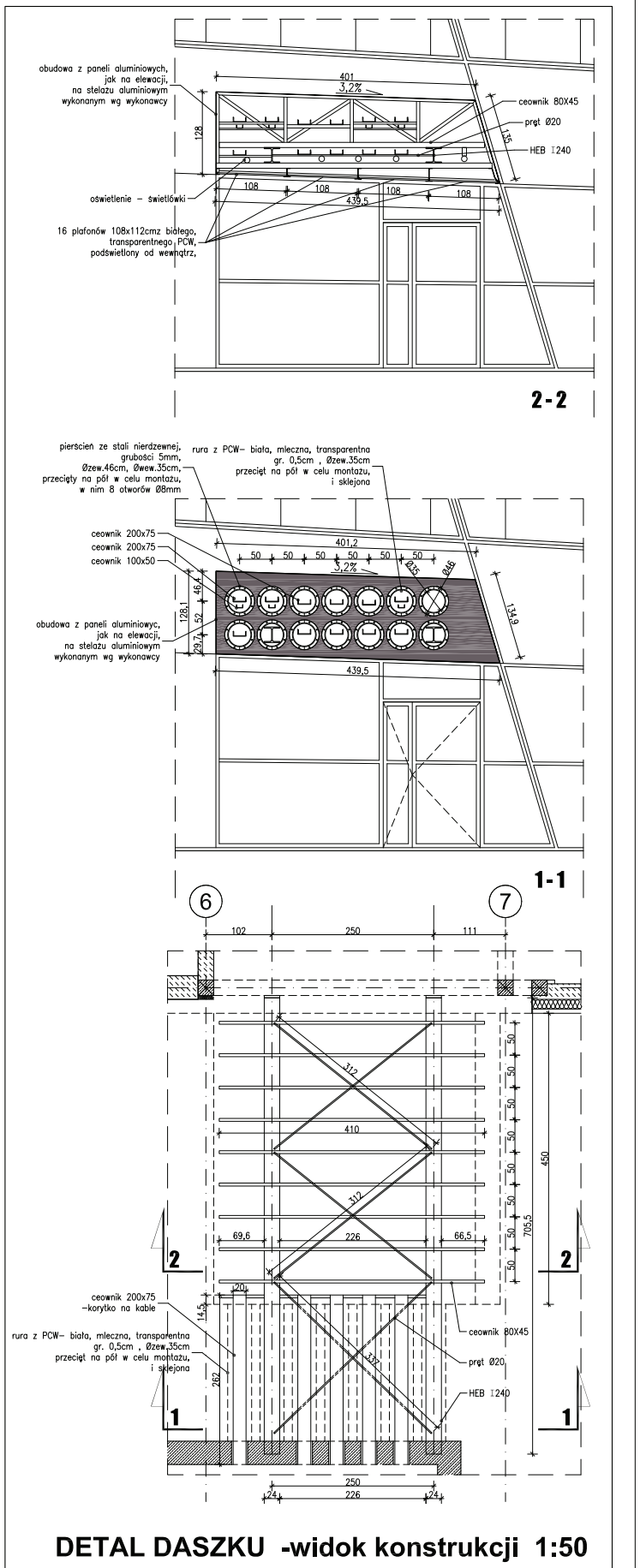
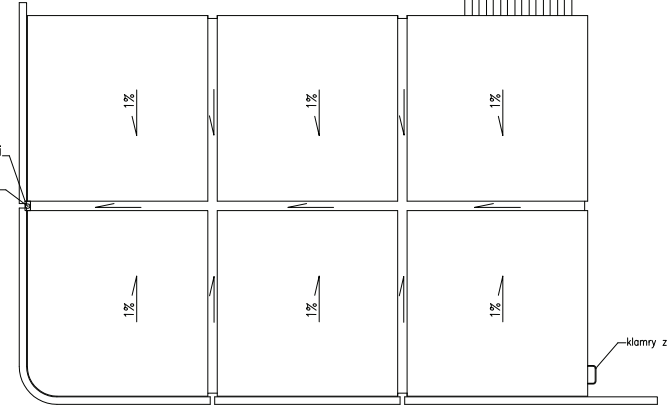
PIĘTRO 1						
Nr.	Nazwa pomieszczenia	Rodzaj posadzki	Rodzaj sufitu	Wys. pom.[m]	Pow. pom.[m ²]	Pow. użytk.[m ²]
1,1	sterownia	winył	żebrowy	3,00	29,2	
1,1a	serwerownia	winył	modułowy	3,00	16,7	
1,1b	sterownia 5	winył	modul.żebr.	3,00	35,5	
1,1c	sterownia 6	winył	modul.żebr.	3,00	35,5	
1,1d	sterownia 7	winył	modul.żebr.	3,00	35,5	
1,2	sterownia 8	winył	modułowa	3,00	13,2	
1,3	komunikacja	winył	modułowy-g-k	3,00	48,9	
1,4	W.C.	gres	g-k	2,50	3,6	
1,5	biuro 1	wytkł.dywan.	modułowy-g-k	3,00	16,4	
1,6	biuro 2	wytkł.dywan.	modułowy-g-k	3,00	16,4	
1,7	aneks socjalny	winył	g-k+pleksł	3,00	28,0	
1,8	sala konferencyjna	winył	g-k+żebra	3,00	80,0	
1,9	taras wewnętrzny	-	-	-	-	29,7

SUMA POWIERZCHNI UŻYTKOWEJ PIĘTRA 1 388,6

POWIERZCHNIA CAŁKOWITA PIĘTRA 1 456,0

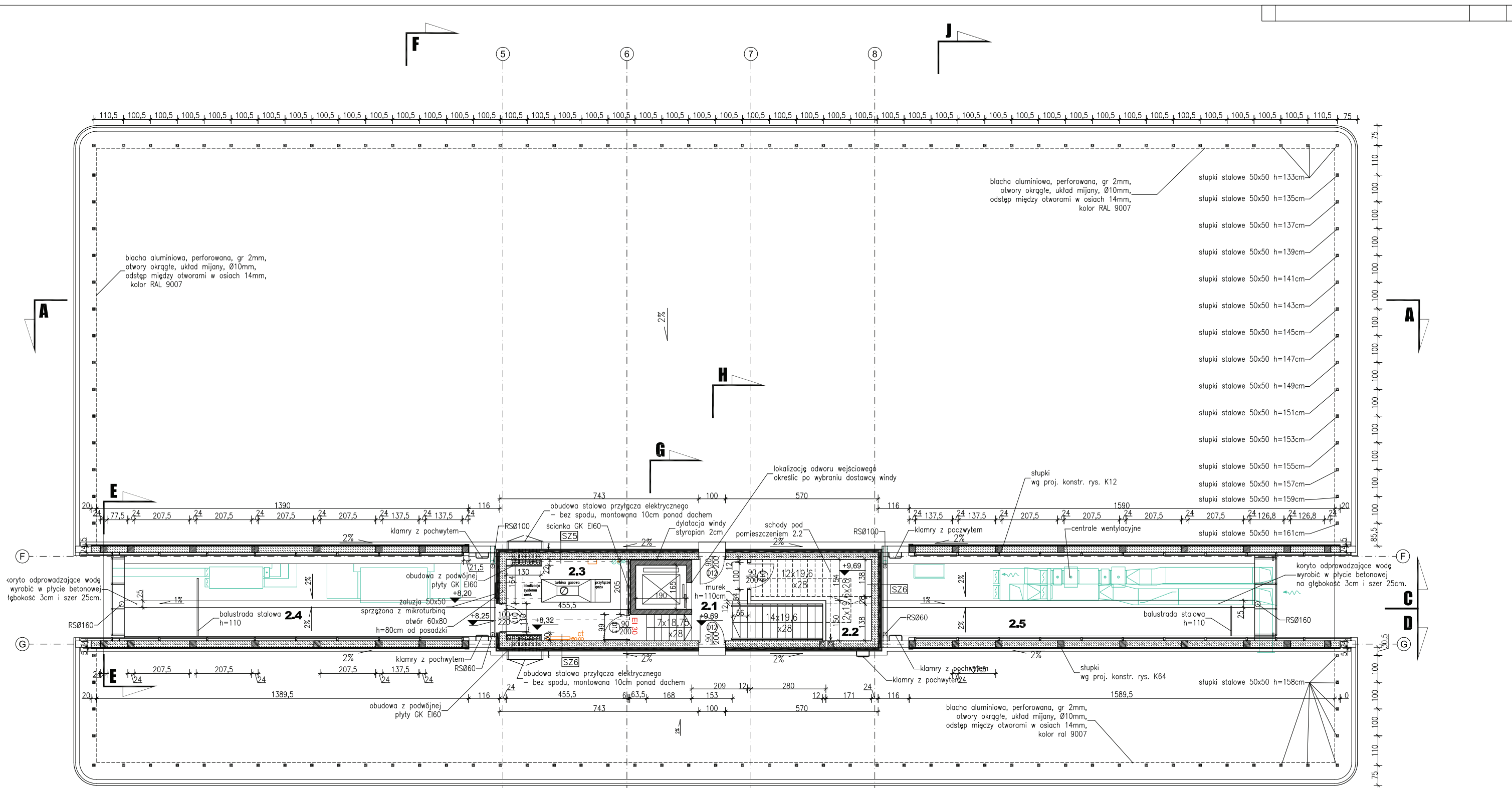
- SZ1
 tynk betonowy, szary 1,5cm
 bloczki piana-silikatowa 36,5cm
 gładź gipsowa 0,5cm
- SZ2
 okładzina z paneli aluminiowych, lakierowanych, na stalowym szkieletu aluminiowym 0,5cm
 wełna mineralna 15cm
 bloczki piana-silikatowa 24cm
 gładź gipsowa 0,5cm
- SZ3
 tynk betonowy, szary 1,5cm
 wełna mineralna 15cm
 bloczki piana-silikatowa 24cm
 gładź gipsowa 0,5cm
- SI
 okładzina z kamienia
 szkielet aluminiowy 20cm
 wełna mineralna 20cm
 konstrukcja stalowa z rur kwadratowych 90x90mm
 zaprawa 1K 2,5cm
 gładź gipsowa

kosz zlewkowy, z blachy ocynkowanej 25x15x60cm



DETAL DASZKU -widok konstrukcji 1:50

NAZWA WOBANU Piętro 1		NR RYS 3	
PROJEKTOWA K&L art design AUTORSKA PRACOWNIA PROJEKTOWA ul. Jaska 1 Malgosi 9A 80-008 GDANSK tel/fax: 0 (pniedk 58) 552 32 31 www.klartdesign.pl		PROJEKTANT mgr inż. arch. G. Kocichowski mgr inż. arch. M. Kowalczyk mgr inż. arch. D. Czudł SPRACOWZAJC mgr inż. arch. B. Gasiorek mgr inż. arch. S. Gasiorek	
INWESTOR Politechnika Gdańska Gdańsk, ul. Gabriela Narutowicza 11/12		BRANŻA ARCH. SKALA 1:100 DATA 15/11/2010 PDRS PDRS PDRS	



ZESTAWIENIE POMIESZCZEŃ

DACH

Nr.	Nazwa pomieszczenia	Rodzaj posadzki	Rodzaj sufitu	Wys. pom.[m]	Pow. uż.[m ²]
2.1	komunikacja	pcw	-	2,5	22,6
2.2	pom. tech.	pos. bet.	-	2,5	9,5
2.3	pow. tech.	pos. bet.	-	3,81	14,1
2.4	pow. tech. dachu 1	papa	-	-	29,2
2.5	pow. tech. dachu 2	papa	-	-	38,0

SUMA POWIERZCHNI UŻYTKOWEJ DACHU 107,5

POWIERZCHNIA CAŁKOWITA DACHU 142,5

SUMA POWIERZCHNI UŻYTKOWEJ BUDYNKU 1674,3

SUMA POWIERZCHNI CAŁKOWITEJ BUDYNKU 1907,0

SZ6

blacha stalowa, ocynkowana	2,5cm
włna mineralna	10cm
blozki piana-silikatowe	24cm
gładz gipsowa	0,5cm

- instalacje C.O.
- instalacje went. i klimatyzacji

UWAGA: Wszystkie rynny i rury spustowe ogrzewane elektrycznie

<p>NAZWA RYSUNKU Dach i pomieszczenia techniczne na dachu</p>		<p>NR RYS 4</p>
<p>JEDNOSTKA PROJEKTOWA K&L art design AUTORSKA PRACOWNIA PROJEKTOWA ul. Jasła i Malgosz 19A 80-308 GDAŃSK tel/fax: (0 prefx 58) 552 32 31 www.klardesign.pl</p>		<p>PROJEKTANT mgr inż. arch. G. Krychowski upr. nr PO/KK/014/02</p> <p>mgr inż. arch. M. Kowalczyk mgr inż. arch. D. Czyż</p> <p>SPRAWDZAJĄCY mgr inż. arch. B. Gasior upr. nr 5181/Gd/92</p>
<p>TEMAT OPRACOWANIA LABORATORIUM INNOWACYJNYCH TECHNOLOGII Gdańsk, ul. Sobieskiego (dz. nr 235)</p>		<p>REWIZJA BRANŻA ARCH. SKALA 1:100 DATA 15/11/2010</p>
<p>INWESTOR Polltechnika Gdańska Gdańsk, ul. Gabriela Narutowicza 11/12</p>		<p>PODPIS</p>



miejsce mocowania masztów odgromowych, wys. 360cm

podkonstrukcja stalowa pod baterie słoneczne - w zakresie dostawy baterii

koryto odprowadzające wodę wyrobic w płycie betonowej na głębokość 3cm i szer 25cm.

miejsce mocowania masztów odgromowych, wys. 360cm

- instalacje C.O.
- instalacje went. i klimatyzacji

UWAGA: Wszystkie rynny i rury spustowe ogrzewane elektrycznie

NR RYS **5**

NAZWA RYSUNKU Dach		REWIZJA -
BRANŻA ARCH.		SKALA 1:100
DATA 15/11/2010		PODPIS
JEDNOSTKA PROJEKTOWA K&L art design AUTORSKA PRACOWNIA PROJEKTOWA ul. Jasła 1 Młagost 9A 80-308 GDĄŃSK tel/fax. (0 prefiks 58) 552 32 31 www.klardesign.pl	PROJEKTANT mgr inż. arch. G. Krychowski upr. nr PO/KK/014/02 mgr inż. arch. M. Kowalczyk mgr inż. arch. D. Czyż	PODPIS
TEMAT OPRACOWANIA LABORATORIUM INNOWACYJNYCH TECHNOLOGII Gdańsk, ul. Sobieskiego (dz. nr 235)		PODPIS
INWESTOR Politechnika Gdańska Gdańsk, ul. Gabriela Narutowicza 11/12		

Biuro projektu LINTE^2

Politechnika Gdańska
Wydział Elektrotechniki i Automatyki
ul. Sobieskiego 7
80-233 Gdańsk

tel./faks +48 583486334

www.pg.gda.pl/linte



**INNOWACYJNA
GOSPODARKA**
NARODOWA STRATEGIA SPÓJNOŚCI



POLITECHNIKA
GDAŃSKA

UNIA EUROPEJSKA
EUROPEJSKI FUNDUSZ
ROZWOJU REGIONALNEGO

