



VYSOKÉ UČENÍ TECHNICKÉ V BRNĚ

BRNO UNIVERSITY OF TECHNOLOGY

FAKULTA ELEKTROTECHNIKY A KOMUNIKAČNÍCH TECHNOLOGIÍ

FACULTY OF ELECTRICAL ENGINEERING AND COMMUNICATION

ÚSTAV AUTOMATIZACE A MĚŘICÍ TECHNIKY

DEPARTMENT OF CONTROL AND INSTRUMENTATION

IMPLEMENTACE KOMUNIKACE IEC 61850 V DEMONSTRAČNÍM DCS SYSTÉMU ABB

IMPLEMENTATION OF COMMUNICATION TECHNOLOGY COMPLYING IEC 61850 AS THE
DEMONSTRATIONAL DCS SYSTEM

DIPLOMOVÁ PRÁCE

MASTER'S THESIS

AUTOR PRÁCE

AUTHOR

Bc. Ondřej Kozák

VEDOUCÍ PRÁCE

SUPERVISOR

doc. Ing. Petr Fiedler, Ph.D.

BRNO 2024



Diplomová práce

magisterský navazující studijní program **Kybernetika, automatizace a měření**

Ústav automatizace a měřicí techniky

Student: Bc. Ondřej Kozák

ID: 211155

Ročník: 2

Akademický rok: 2023/24

NÁZEV TÉMATU:

Implementace komunikace IEC 61850 v demonstračním DCS systému ABB

POKYNY PRO VYPRACOVÁNÍ:

Úkolem je vytvořit demonstrační aplikaci obsahující dodaný DCS systém na bázi PLC firmy ABB (800xA a AC500), který sbírá data z ochranných zařízení pomocí komunikace dle IEC 61850 a prezentuje je pomocí cloudové vizualizační služby (např. Grafana). K tomu je potřeba vytvořit SCD soubory pro konfiguraci komunikace. Komunikace bude probíhat vertikálně i horizontálně.

1. Prozkoumejte standard IEC 61850.
2. Vytvořte prostředky pro komunikaci dle IEC 61850 v prostředí PCM600 (ABB).
3. Navrhněte a implementujte aplikaci do daného DCS systému včetně konfigurace komunikace.
4. Vytvořte webovou vizualizaci měřených proměnných systému.
5. Vyhodnoťte vlastnosti systému a vytvořte dokumentaci.

DOPORUČENÁ LITERATURA:

BISHOP, P., NAIR, N. IEC 61850 Principles and Applications to Electric Power Systems. Springer, 2023. 520 s. ISBN: 978-3-031-24566-4

Termín zadání: 5.2.2024

Termín odevzdání: 15.5.2024

Vedoucí práce: doc. Ing. Petr Fiedler, Ph.D.

doc. Ing. Petr Fiedler, Ph.D.
předseda rady studijního programu

UPOZORNĚNÍ:

Autor diplomové práce nesmí při vytváření diplomové práce porušit autorská práva třetích osob, zejména nesmí zasahovat nedovoleným způsobem do cizích autorských práv osobnostních a musí si být plně vědom následků porušení ustanovení § 11 a následujících autorského zákona č. 121/2000 Sb., včetně možných trestněprávních důsledků vyplývajících z ustanovení části druhé, hlavy VI. díl 4 Trestního zákoníku č.40/2009 Sb.

Abstrakt

Diplomová práce se zabývá problematikou komunikace ochran standardem IEC 61850 a vyčítáním, ovládáním a vizualizací ochran pomocí DCS systémem 800xA a PLC AC 500 od firmy ABB a rozšířen vizualizací pomocí cloudové služby Grafana. V rámci práce byl popsán standard IEC 61850, jeho používané protokoly a používané topologie. Dále byly popsány základní funkce používaných přístrojů. V hlavní části je popsán postup vytvoření SCD souboru pro konfiguraci komunikace a následné nahrání do jednotlivých systémů, vytvořena vizualizace v DCS systému 800xA, nastavení komunikace mezi ochranami a vyčítání pomocí PLC AC 500. Pro cloudovou službu je popsána implementace MQTT brokera pro získání dat z PLC a implementace databáze Influxdb která ukládá přijatá data a předává vizualizačnímu prostředí Grafana.

Klíčová slova

IEC 61850, DCS, PLC, REF615, REF620, REG630, AC500, AC800M, 800xA, MQTT, Grafana, Influxdb, linux, Telegraf, MMS, GOOSE, SCD, CID, IET 600, PCM 600, OPC, komunikace, vizualizace

Abstract

This thesis deals with the issue of communication of protection by IEC 61850 standard and reading, control and visualization of protections by DCS systém 800xA and PLC AC500 from ABB and extended visualization by cloud service Grafana. The IEC 61850 standard, its protocols and the topologies used have been described in this work. Furthermore, the basic functions of the instruments used were described. The main part describes the procedure of creating SCD file for communication configuration and subsequent uploading to individual systems, creating visualization in DCS 800xA system, setting up communication between protection devices and reading from them using AC 500 PLC. For the cloud service there is a description of the implementation of the MQTT broker for sending data between PLC and database Influxdb that stores the data and forwards it to Grafana visualization environment.

Keywords

IEC 61850, DCS, PLC, REF615, REF620, REG630, AC500, AC800M, 800xA, MQTT, Grafana, Influxdb, Telegraf, linux, MMS, GOOSE, SCD, CID, IET 600, PCM 600, OPC, communication, visualization

Bibliografická citace

KOZÁK, Ondřej. Implementace komunikace IEC 61850 v demonstračním DCS systému ABB. Brno, 2024. Dostupné také z: <https://www.vut.cz/studenti/zav-prace/detail/159819>. Diplomová práce. Vysoké učení technické v Brně, Fakulta elektrotechniky a komunikačních technologií, Ústav automatizace a měřicí techniky. Vedoucí práce Petr Fiedler.

Prohlášení autora o původnosti díla

Jméno a příjmení studenta: *Bc. Ondřej Kozák*

VUT ID studenta: *211155*

Typ práce: *Diplomová práce*

Akademický rok: *2023/24*

Téma závěrečné práce: *Implementace komunikace IEC 61850 v demonstračním DCS systému ABB*

Prohlašuji, že svou závěrečnou práci jsem vypracoval samostatně pod vedením vedoucí/ho závěrečné práce a s použitím odborné literatury a dalších informačních zdrojů, které jsou všechny citovány v práci a uvedeny v seznamu literatury na konci práce.

Jako autor uvedené závěrečné práce dále prohlašuji, že v souvislosti s vytvořením této závěrečné práce jsem neporušil autorská práva třetích osob, zejména jsem nezasáhl nedovoleným způsobem do cizích autorských práv osobnostních a jsem si plně vědom následků porušení ustanovení § 11 a následujících autorského zákona č. 121/2000 Sb., včetně možných trestněprávních důsledků vyplývajících z ustanovení části druhé, hlavy VI. díl 4 Trestního zákoníku č. 40/2009 Sb.

V Brně dne:

podpis autora

Poděkování

Děkuji konzultantovi diplomové práce Ing. Zdeňkovi Obornému za odbornou pomoc a podporu dále bych chtěl poděkovat Václavu Krutilovi za jeho odbornou technickou podporu a Tadeášovy Frgálovi za účinnou metodickou pomoc.

Obsah

SEZNAM OBRÁZKŮ	3
SEZNAM TABULEK	5
ÚVOD.....	6
1. ELEKTRICKÁ STANICE	7
1.1 AUTOMATIZAČNÍ SYSTÉM ELEKTRICKÉ STANICE (SAS)	7
2. IEC 61850	9
2.1 ROZDÍL MEZI EDICÍ 1 A EDICÍ 2	10
2.1.1 Reference	10
2.1.2 Flexibilní pojmenování	10
2.1.3 XML.....	10
2.1.4 Nová třída logického uzlu.....	11
2.1.5 Nové CDCs.....	11
2.2 INFORMAČNÍ MODEL	11
2.2.1 Logický uzlu.....	12
2.3 IEC 61850 KOMUNIKACE.....	13
2.3.1 GOOSE	14
2.3.2 MMS	16
2.3.3 Pracovní postup	17
2.3.4 Topologie sítě.....	18
2.3.5 Zapojení pro využití PRP protokolu.....	20
2.3.6 Zapojen pro využití HSR protokolu	20
3. ŘÍDÍCÍ SYSTÉMY	21
3.1 PLC	21
3.2 DISTRIBUOVANÝ ŘÍDÍCÍ SYSTÉM.....	21
4. POUŽÍVANÉ ZAŘÍZENÍ	25
4.1 AC500.....	25
4.2 REF 615.....	25
4.3 REF 620.....	26
4.4 RIO	26
4.5 REG 630.....	27
5. POPIS POUŽÍVANÉHO PŘÍPRAVKU	28
.....	30
6. CLOUDOVÁ APLIKACE.....	31
6.1 MOSQUITTO – MQTT BROKER	31
6.2 DATABÁZE ČASOVÝCH ŘAD	31
6.3 PROPOJENÍ DATABÁZE A BROKERA	33
6.4 GRAFANA	33
7. PRAKTICKÁ ČÁST	34
7.1 TOPOLOGIE SÍTĚ	34
7.2 PCM600	35

7.2.1	<i>Nastavení projektu</i>	35
7.2.2	<i>Logika ochran</i>	36
7.2.3	<i>GOOSE mezi ochranami</i>	37
7.2.4	<i>MMS</i>	39
7.3	AC 500 - GOOSE	40
7.4	CI868	41
7.5	IET 600	42
7.6	800xA	44
7.6.1	<i>Nahrání SCD</i>	45
7.7	APLIKACE	51
7.7.1	<i>Vyčítání z AC 500</i>	51
7.7.2	<i>MQTT</i>	53
7.7.3	<i>Influxdb</i>	54
7.7.4	<i>Grafana</i>	54
8.	VYHODNOCENÍ VLASTNOSTÍ SYSTÉMU	58
9.	ZÁVĚR	59
	LITERATURA	60
	SEZNAM SYMBOLŮ A ZKRATEK	63

SEZNAM OBRÁZKŮ

1.1	Úrovně SAS stanice [18]	8
2.1	Struktura Objektové Reference	10
2.2	Vrstvy Informačního modelu [2]	11
2.3	Rozložení Logického uzle na datové objekty a atributy [4]	13
2.4	Použití protokolů ve stanici [5]	14
2.5	Vydavatel/Odběratel komunikace	15
2.6	Intervaly přenosu GOOSE [6]	16
2.7	Pracovní postup vytváření SCD [26]	17
2.8	Pracovní postup nahrávání SCD [26]	17
2.9	Topologie sběrnice	18
2.10	Topologie kruhu	19
2.11	Topologie hvězda	19
2.12	HSR protokol [12]	20
2.13	HSR protokol [12]	20
3.1	DCS systém [9]	22
3.2	OPC server	23
3.3	Topologie DCS	24
4.1	AC500 [16]	25
4.2	REF 615 [12]	26
5.1	Schéma používaného přípravku	28
5.2	Trénovací Demo přední část	29
5.3	Trénovací Demo zadní část	30
6.1	MQTT [20]	31
7.1	Topologie sítě	35
7.2	Struktura projektu	36
7.3	Vzdálené otevírání vypínače	37
7.4	AC 500 Data set	38
7.5	Tvoření data setu měření pro REF 615	38
7.6	PCM 600 GOOSE mapování	39
7.7	AC 500 Data set	40
7.8	Hardware struktura	41
7.9	Nahrané data sety v Control Builderu M	42
7.10	Struktura stanice v IET 600	43
7.11	Mapování MMS v IET 600	44
7.12	Schéma systému 800xA	45
7.13	Mapování MMS v systému 800xA	46
7.14	Čelní štítky ochrany	46
7.15	Definice události	47
7.16	Konfigurace rozvodny	48
7.17	Aspekt Ovládání připojení	49
7.18	SLD	50
7.19	Zapojení aplikace	51
7.20	JSON program v AC500	52
7.21	Funkční blok fbMqttPublish	53
7.22	Funkce aplikace	54
7.23	Hlavní dashboard v prostředí Grafana	55
7.24	Testování REF620	56
7.25	Monitorování proudu	57

7.26	Monitorování Napětí	57
7.27	Dashboard ochrany REF615	57

SEZNAM TABULEK

1.1	Základních 14 částí IEC 61850	9
2.2	Logické uzly a jejich značení [3]	12
7.1	Základní informace používaných zařízení	34

Úvod

Elektrické rozvodné sítě jsou nezbytnou součástí moderního světa a jejich bezpečný a spolehlivý provoz zajišťuje běh klíčové infrastruktury, komunikačních systémů, průmyslu a základní potřeby každodenního života. S rostoucí poptávkou elektrické energie a rostoucí složitostí energetických systémů je potřeba efektivního řízení a monitorování těchto sítí. Složitostí těchto systémů vznikají větší požadavky na prvky rozvodných sítí a mnoha výrobců zařízení pro ovládnání a monitorování energetických sítí přivádí na trh chytrá elektrická zařízení IED která obsahují procesory a zvládnou řídit, měřit, chránit nebo monitorovat zařízení v rozvodně i elektrické sítí mimo ni. Jedním z hlavních prvků, který dovoluje inteligentní řízení elektrických sítí, je standard IEC 61850.

IEC 61850 vyvinutý Mezinárodní elektrotechnickou komisí IEC, je komunikačním standardem, který umožňuje interoperabilitu a komunikaci mezi různými zařízeními od různých výrobců. Definiuje použití protokolů v sítí pro efektivní komunikaci řídicích, ochranných, automatizačních a monitorovacích funkcí a možnosti redundance pro předcházení selhání systému. Zároveň snižuje náročnost zapojení a umožňuje komunikaci s nadřazenými systémy jako je distribuovaný řídicí systémy DCS.

Distribuovaný řídicí systémy jsou systémy, které jsou fyzicky oddělené a komunikují přes síť a jejich hlavním cílem je rozdělit proces na více malých procesů které jsou řízeny pomocí kontrolérů rozmístěných po celém závodě. Nad těmito kontroléry je centralizované jednotka řízení a dohledu nad průmyslovými procesy.

V této diplomové práci čtenáři budou seznámeni s problematikou IEC komunikace a následné implementace na DCS systém 800xA od firmy ABB. V teoretické části je probráno, co je to IEC 61850, používané topologie jejich výhody nevýhody a možnosti redundance, dále jsou probrány používané protokoly a jejich oblast použití. Následně se čtenář dozví rozdíl mezi horizontální a vertikální komunikací a v závěru teoretické části rozdíl mezi Edicí 1 a 2.

1. ELEKTRICKÁ STANICE

Je rozhraní mezi distribuční sítí a přenosnou sítí které umožňuje převod velmi vysokého napětí na vysoké přes transformátory a umožňuje distribuci různých napěťových úrovní na distribuční rozvodnu. Historicky se rozvodny ovládaly pomocí analogových relé a kolem šedesátých let se přešlo na polovodičové relé které byly rychlejší a neobsahovali žádné pohyblivé části oproti mechanickým. V sedmdesátých letech minulého století se přišlo s mikroprocesorovými spínači, ale implementace nenastala až do začátku osmdesátých let, kde výhody programovat logiku, monitorování a samočinné testování převážilo nevýhody. Průmyslové rozvodny jsou klíčovou infrastrukturou firem pro distribuci potřebné energie k různým zařízením [17].

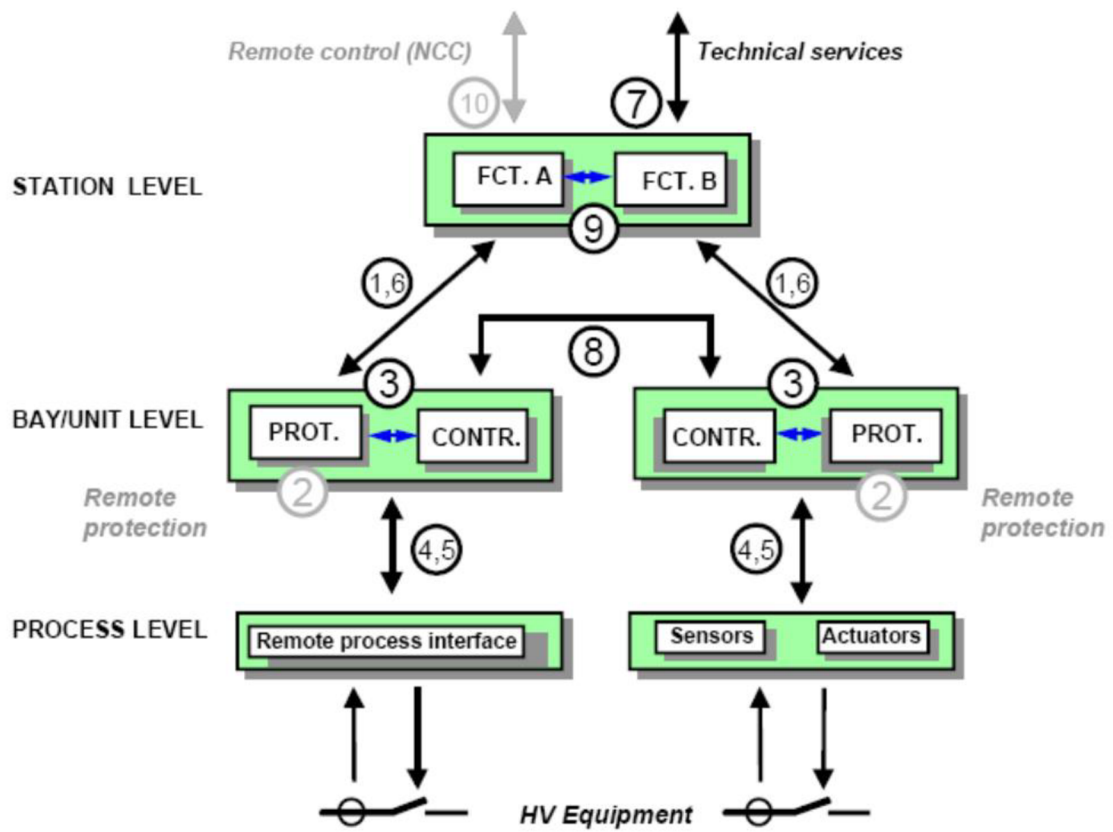
1.1 Automatizační systém elektrické stanice (SAS)

Automatizační systém elektrické stanice SAS (substation automation system) je systém pro řízení elektrických stanic pomocí automatizovaných funkcí pro bezpečný a spolehlivý chod stanice. Základní funkce jsou řízení, ochrana, monitorování a měření. Rozvodnou stanici můžeme rozdělit na tři části process level – úroveň procesu, bay level – úroveň pole a station level – úroveň stanice.

V úrovni stanice neboli station level je nejvyšší úroveň elektrické stanice, kde dochází k monitorování běhu stanice, zpracování dat a možné ovládání procesů. K ovládání a monitorování se využívá HMI nebo vzdálený systém SCADA. HMI stojí za rozhraním mezi člověkem a strojem kde operátor může sledovat stav stanice nebo nastavovat parametry pro správný chod stanice.

Úroveň pole – v této úrovni se nachází zařízení pro ochranu a řízení. Zařízení jsou například ochranné relé a chytrá elektrická zařízení (IED). Zařízení umí komunikovat s nadřazeným systémem z úrovně stanice a zároveň sbírat data z procesní úrovně. V elektrické stanici může být více úrovní pole pro různé účely jako jsou pole pro transformátory, stykače, ochrany a ovládání motoru atd.

Úroveň procesu zde se nachází snímače a různé měřicí prvky k měření a monitorování veličin jako jsou např. napětí, proud teplota atd. Pomocí nasbíraných dat z těchto zařízení je základ pro rozhodovací logiku zařízení ve vyšších úrovních. Jednotlivé části jsou zobrazeny v obrázku 1.1



Obrázek 1.1 Úrovně SAS stanice [18]

2. IEC 61850

Je standard zabývající se komunikací a komunikačními protokoly pro oblast energetiky a elektrických soustav vyvinutý Mezinárodní elektrotechnickou komisí IEC. Hlavním účelem je vytvořit komunikaci s možnou interoperabilitou zařízení od různých výrobců a tím zjednodušit a zlevnit návrh, údržbu a zhotovení komunikace v elektrických rozvodnách. IEC 61850 je objektově orientovaná komunikace která definuje jednotlivá zařízení v rozvodně jako datový objekt a tím umožňuje levnější zhotovení komunikace redukcí pevného spojení pro každou funkci zařízení. Dále tento standard definuje rozdělení rozvodny na části a používané protokoly v každé části a formáty posílaných zpráv. Tento standard je vyvíjen od roku 1996 a obsahuje 14 hlavních částí které se od roku 2002 nezměnili a jsou nazývány jako edice 1. Nové části se dále nazývají Edicí 2. Tyto základní části Edice 1 jsou vypsány v tabulce 1.1.

Tabulka 1.1 Základních 14 částí IEC 61850

Část	Typ dokumentu	Název
1	Technická zpráva	Úvod a přehled
2	Technická zpráva	Slovník
3	Technické specifikace	Základní požadavky
4	Mezinárodní Standard	Systémové a projektové řízení
5	Mezinárodní Standard	Komunikační požadavky pro funkce a modely zařízení
6	Mezinárodní Standard	Jazyk popisu konfigurace pro komunikaci v elektrických stanicích související s IEDs
7-1	Mezinárodní Standard	Základní komunikační struktura pro rozvodnu a zařízení přívodu – principy a modely
7-2	Mezinárodní Standard	Základní komunikační struktura pro rozvodnu a zařízení přívodu – abstraktní komunikační rozhraní služby
7-3	Mezinárodní Standard	Základní komunikační struktura pro rozvodnu a zařízení přívodu – Společné datové třídy
7-4	Mezinárodní Standard	Základní komunikační struktura pro rozvodnu a zařízení přívodu – Kompatibilní třídy logických uzlů a datové třídy
8-1	Mezinárodní Standard	Specifické mapování komunikačních služeb (SCSM) – Mapování na MMS (ISO 9506-1 a ISO 9506-2) a na ISO/IEC 8802-3
9-1	Mezinárodní Standard	Specifické mapování komunikačních služeb (SCSM)- Vzorkované hodnoty přes sériový jednosměrný multidrop propojení point to point
9-2	Mezinárodní Standard	Specifické mapování komunikačních služeb (SCSM)- Vzorkované hodnoty přes ISO/IEC 8802-3
10	Mezinárodní Standard	Testování shody

2.1 Rozdíl mezi edicí 1 a edicí 2

Během implementace a testování edice 1 se objevili některé problémy s interoperabilitou a vyskytli se některé situace které nebyly popsány jakým způsobem se mají řešit. Z tohoto důvodu se tyto nedostatky vypsali jako technické problémy (Technical issues). Edice 2 řeší nedostatky edice 1 a dodává řešení nebo aspoň odpovědi k technickým problémům.

2.1.1 Reference

Reference je adresa objektu v IEC 61850 která se skládá z celé cesty k objektu. Tyto reference se využívají k čtení nebo řízení objektu. Každý objekt má vlastní referenci a v Edici 1 může mít maximální délku 65 znaků. V Edici 2 byla tato délka rozšířena na 129 znaků. Aby zařízení byla kompatibilní musí Ed.2 splňovat limity Ed.1 [1].



Obrázek 2.1 Struktura Objektové Reference

LD NAME – Edice 1–32 znaků
-Edice 2–64 znaků

LN NAME – Edice 1–7 znaků
- Edice 2–12 znaků

2.1.2 Flexibilní pojmenování

V Ed.1 je možné pojmenovat reference dvěma způsoby, první je názvem produktu kde začátek reference začíná IED a následuje číslem a popisem který popisuje kolikáté to zařízení a kde se nachází. Druhá možnost pojmenování je funkční kde se jméno reference vytváří z topologie rozvodny [1].

2.1.3 XML

XML je konfigurační jazyk využívající logické uzle pomocí kterého se definují konfigurační soubory zařízení. Z XML konfiguračních souborů se v různých nástrojích doladí, kdo s kým bude komunikovat a následně se vytvoří konfigurační soubory které se předají řídicímu systému. Tyto soubory jsou ICD, SCD a nově v Ed.2 byly přidány IID a SED soubory. Ed.1 nepodporuje tyto nové soubory. Edice 2 má nově XML schéma a aby byly zařízení s různými edicemi kompatibilní musí zařízení podporovat obě edice [1].

2.1.4 Nová třída logického uzle

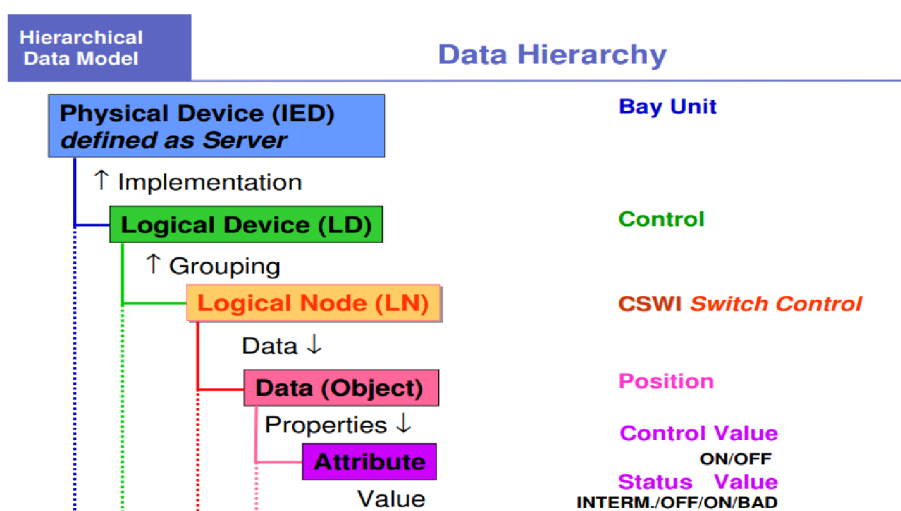
Ed.2 uvádí nové logické uzle které by měla Ed.1 podporovat z důvodu že Ed.1 již umožňuje definovat privátní logické uzle, ale nebude mít znalost jejich sémantiky nebo jejich datových objektů. Pro kompatibilitu musí být otestovány při konfiguraci [1].

2.1.5 Nové CDCs

CDCs stojí za common data classes neboli společné datové třídy. Nové třídy byly přidány z důvodu splnění nových požadavků nových funkcionalit přidanych do standardu. Ed.1 neumí používat tyto nové třídy a zodpovědnost padá na uživatele který musí zajistit, aby se třídy buď nepoužívali nebo aby všechny zařízení používali Ed.2 [1].

2.2 Informační Model

Všechny zařízení, které využívají IEC 61850 tak jsou reprezentovány jako datové objekty který se skládá z několika vrstev. V nejvyšší vrstvě je fyzický zařízení, kde je uvedena IP adresa následuje LD – logical device (logické zařízení). Každé fyzické zařízení může obsahovat jedno nebo více logických zařízení. Logická zařízení jsou rozdělena podle funkčnosti jako např. měření, řízení, ochrana a další. Logické zařízení musí obsahovat alespoň jeden Logický uzel, který je LLN0. Logické uzel LN reprezentuje funkcionalitu systému např. XCBBR je vypínač který patří pod řízení a obsahuje datový objekt s atributy který obsahují stavy vypínače, jestli je sepnutý nebo rozepnutý. Hierarchie objektu je vidět na obrázku 2.2.



Obrázek 2.2 Vrstvy Informačního modelu [2]

2.2.1 Logický uzel

Logické uzle, jak už bylo zmíněno výše jsou funkce rozděleny do menších částí jsou definovány standardem, který definuje v Edici 1 92 logických uzlů rozdělených podle funkčnosti jako např. měření, řízení, monitorování a další. Druhy Logických uzlů jsou vypsány v tabulce 2.1. Každý z logických uzlů má přiřazené písmeno k možné identifikaci např logický uzel začínající písmenem M bude patřit ke skupině měření, označení P je pro ochrany. Logický uzel může mít až 30 data objektu které patří do CDC což je společná datová třída (common data class).

Společná datová třída je složena z datových atributů, kterých může mít až 20. Atributy jsou finální data jako stav zařízení, změřené hodnoty, řídicí povely, nastavení atd. Struktura datových objektů je vidět v obrázku 2.3[3] [4].

Tabulka 2.2 Logické uzle a jejich značení [3]

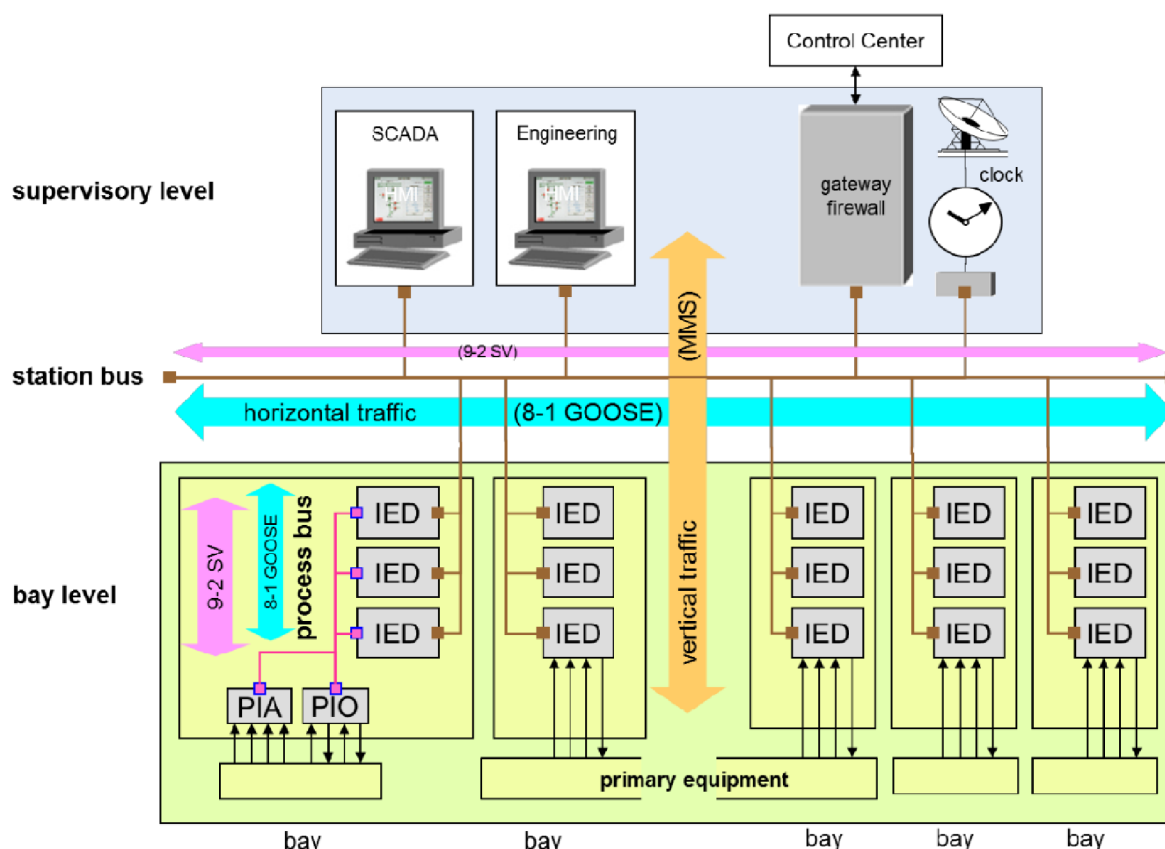
LN skupina	Značení
Systémové logické funkce	L
Ochranné funkce	P
Funkce spojeny s ochranami	R
Dohlížení řízení	C
Reference na generické funkce	G
Propojování a archivace	I
Automatické řízení	A
Měřicí funkce	M
Rozvaděč	X
Přístrojový transformátor	T
Výkonový transformátor a související funkce	Y
Další zařízení energetického systému	Z
Monitorování	S



Obrázek 2.3 Rozložení Logického uzlu na datové objekty a atributy [4]

2.3 IEC 61850 komunikace

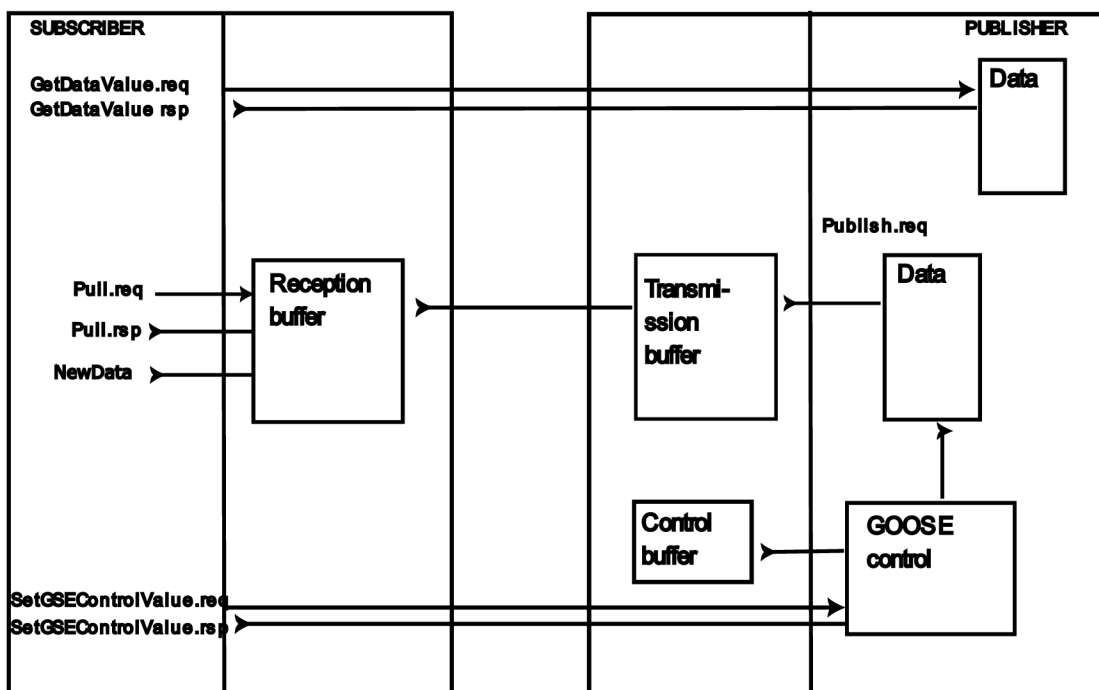
Pro komunikaci mezi zařízeními se využívá více protokolů rozlišuje se mezi tím, jestli zařízení potřebují informace, pokud možno v reálném čase nebo s možným nějakým zpožděním. Obvykle zařízení, které jsou na úrovni pole a zajišťují ochrany nebo řídicí funkce a potřebují si předávat informace na stejné úrovni tak takové komunikaci se říká horizontální, ale pokud zařízení komunikují s řídicím systémem nebo posílají naměřená data do úrovně stanice tato komunikace se nazývá vertikální. V obrázku 2.4 je znázorněno využití základních protokolů které jsou GOOSE, MMS a SV a v jakých místech se využívají.



Obrázek 2.4 Použití protokolů ve stanici [5]

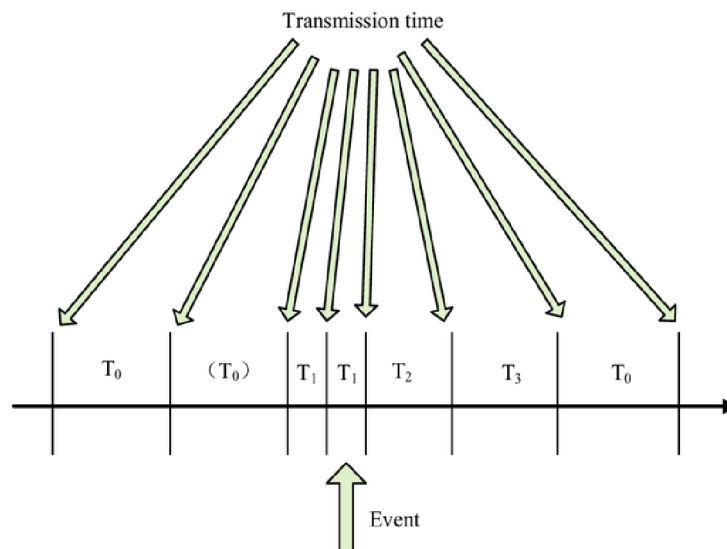
2.3.1 GOOSE

GOOSE neboli Obecná objektově orientovaná událost ve stanici (Generic Object-oriented station event) funguje na principu Vydavatel/Odběratel, kde zařízení, které přijímá zprávy neodpovídá, zda zprávu přijalo. Zprávy jsou přenášeny na druhé vrstvě ISO/OSI modelu kde tato vrstva se nazývá linková. Omezení protokolu spočívá ve využití pouze v LAN sítích. Z důvodu využití druhé vrstvy ISO/OSI modelu má vysokou rychlost. Tato komunikace probíhá na bázi řízeného přenosu událostmi. Publisher je IED nebo zařízení v rozvodně které zaznamená změnu např. pozice vypínače. Při změně dat zařízení se stává vydavatelem a začíná posílat multikastem svoje změněná data. Ty nejdřív musí přejít do přenosové vyrovnávací paměti a poté se vysílají skupině zařízení co odebírají informace od konkrétního vydavatele. Zařízení, kterých se informace týká, přijmou vyslaná data a reagují na danou situaci. V obrázku 2.5 je znázorněn záměna dat pomocí GOOSE komunikace.



Obrázek 2.5 Vydavatel/Odběratel komunikace

Pokud nedochází ke změně na zařízení, posílá se GOOSE zprava podle nastaveného maximálního času T_0 k poslání, pokud dojde ke změně zařízení začne vysílat zprávy podle nejmenší nastavené hodnoty času po prvním poslání se tato zpráva pošle několikrát s nejkratším časovým intervalem T_1 , postupně se přechází na delší intervaly jako jsou T_2 a T_3 , dokud se nepřejde do ustáleného stavu. Toto umožňuje monitorovat komunikaci tím, že příjemce může detekovat ztracené zprávy pomocí pevně definovaných intervalů. Pro definování intervalů každé zařízení má GOOSE control block GOCEB. Posílání zpráv je znázorněno v obrázku 2.6. Rychlost GOOSE komunikace je v jednotkách milisekund kde maximální doba přenosu by měla být okolo 10 ms a nejmenší o kolo 4 ms [19].



T_0 : The stable time retransmission
 (T_0) : The time of stabilization may be shortened
 T_1 : The shortest transmission time
 T_2, T_3 : The retransmission time under the condition of stability directly

Obrázek 2.6 Intervaly přenosu GOOSE [6]

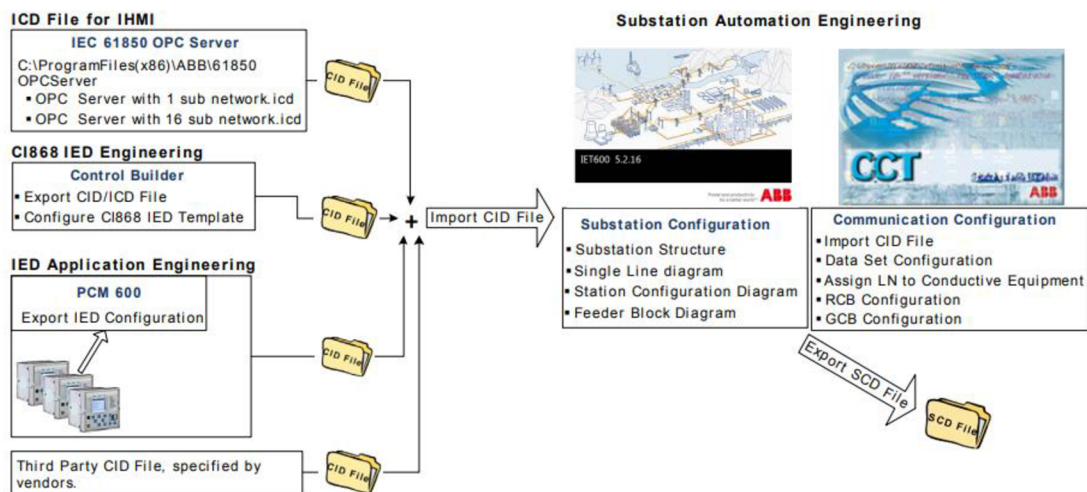
2.3.2 MMS

MMS neboli specifikace výrobní zprávy (manufacturing message specification) je protokol který funguje na principu klient-server a umožňuje, aby klient jako SCADA systémem nebo OPC server měl přístup ke všem IED. Využívá se pro komunikace mezi úrovní rozvodny a úrovní stanice kde se nachází monitorování stavů systému a jeho řízení. Tento protokol využívá IP adresy a je namapovány na TCP/IP. Klient/server komunikace probíhá požadavkem od klienta a následnou odpovědí serveru. Používání IP adres umožňuje, že klient se nemusí nacházet v lokální síti a pomocí routerů se požadavky dostanou k danému serveru. Jako server jsou jednotlivé IED, které mají nakonfigurovaný MMS protokol. Získávání dat ze serveru nemusí být jen pouze požadavky, ale je možno i při výskytu události, že server vyšle zprávu klientovy.

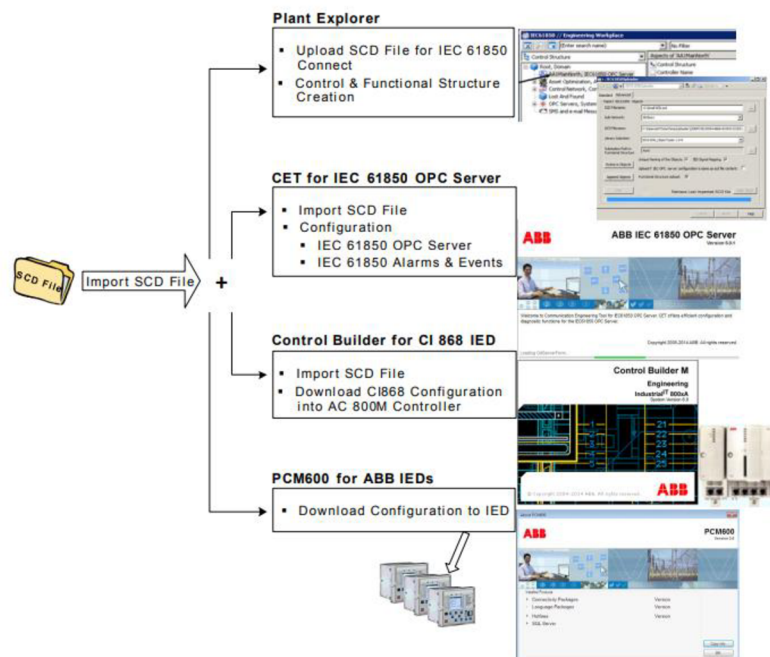
MMS protokol modeluje zařízení a jejich funkce do objektů, kterými si předává procesní data. Skládá se z MMS služby podle standardu ISO/IEC 9506-1 a protokolu ISO/IEC 9506-2. Služba definuje virtuální zařízení VMD, který má alespoň jednu IP adresu. Toto zařízení převádí reálná zařízení na virtuální objekty a zařízení. MMS server obsahuje VMD na kterém jsou uloženy veškeré objekty zařízení o které si klient může žádat. MMS objekt slouží jako ukazatel na data uložená na VMD [23]. Klient MMS nemůže nikdy komunikovat napřímo se zařízeními. Z tohoto důvodu VMD obsahuje alespoň jednu IP adresu a složí jako prostředník mezi klientem a zařízeními. Pro každý objekt jsou definovány MMS služby, které umožňují manipulovat s objekty. Tyto služby jsou definovány v IEC 61850-7-2 [22]. Služby jsou rozděleny podle IEC objektů např pro data set je služba čtení, zápisu, vyžádání jména a další [24].

2.3.3 Pracovní postup

Vytvoření komunikace začíná získáním CID souboru ze všech zařízení, které mají komunikovat. Tyto zařízení jsou IED, komunikační karta CI868, OPC Server, kontrolér a další. Soubory CID jsou následně nahrány do programů pro vytvoření konfigurace IET600, PCM600 nebo CCT600. V těchto programech je vytvořena struktura stanice a vytvořeny data sety pro komunikaci. Data sety jsou následně přiřazovány k zařízením, které je budou odebírat. Výsledkem konfigurace je SCD soubor, který se musí nahrát zpátky do každého zařízení, aby byly oznámeny, kdo s kým bude komunikovat. Tento proces je zobrazen v obrázcích níže.



Obrázek 2.7 Pracovní postup vytváření SCD [26]

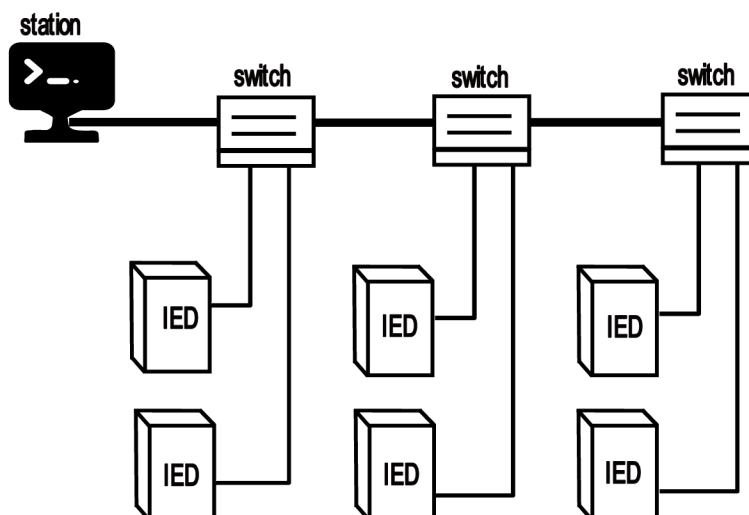


Obrázek 2.8 Pracovní postup nahrávání SCD [26]

2.3.4 Topologie sítě

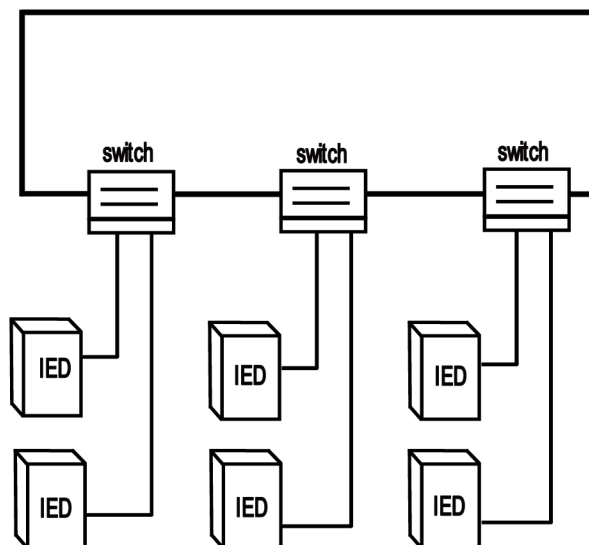
Topologie sítě není definovaná standardem IEC 61850 ale v rozvodnách se využívají některé topologie z důvodu redundance a spolehlivosti. Hlavní topologie využívané pro IEC 61850 jsou sběrnice, hvězda a kruh. Každá z topologie má různé výhody a nevýhody.

Topologie sběrnice má jednoduché zapojení kde všechny zařízení jsou připojeny právě k jedné sběrnici je to levné a jednoduché řešení které přichází se svými nevýhodami kde jedna z hlavních nevýhod je s více připojenými zařízeními dochází k zvětšení latence mezi prvním zařízením a posledním. Latence se zvětšuje, protože pouze jedno zařízení může vysílat v jednom okamžiku s touto nevýhodou nelze přenášet důležité informace, a tak tato topologie není vhodná pro GOOSE zprávy. Další nevýhodou je že topologie nemá žádnou redundanci, pokud se poškodí sběrnice padá celá síť.



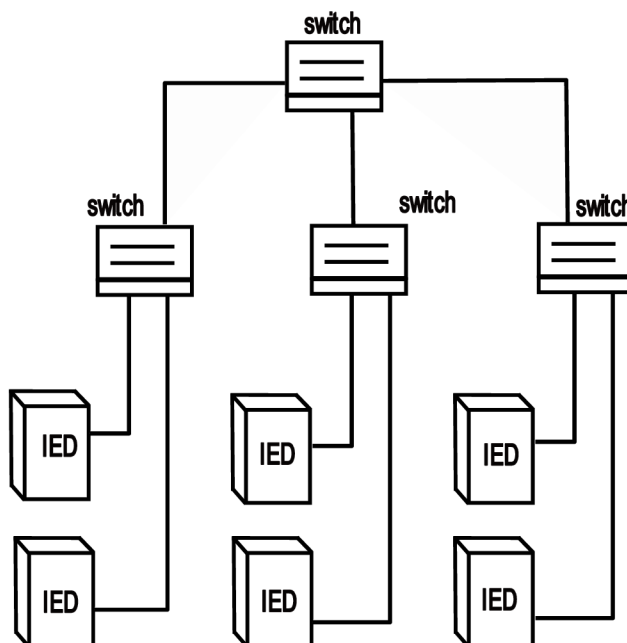
Obrázek 2.9 Topologie sběrnice

Topologie kruh je topologie, ve které jsou zařízení připojena mezi sebou do kruhu, takže nemá konec pro větší redundanci se může využít dvojitý kruh, kde je navíc vytvořený redundantní kruh. IED mohou být zapojena do kruhu přímo nebo až následně přes switche ke kterým jsou připojeny. Využívá se HSR protokolu, který dodává kruhové topologii redundanci. Zařízení musí mít dva porty se stejnou mac a IP adresou a při vysílání se vysílá z obou portů na rozdílné strany. Příjemce dostává dvě stejné zprávy, pokud je kruh v pořádku. Může se i využít PRP protokol který taktéž požaduje po zařízení, aby mělo dva stejné porty, ale není závislé na topologii, takže se může vyskytovat u hvězdy. U PRP protokolu se využívá paralelizaci sítí, kde se posílá zpráva přes obě sítě. V bezchybném průchodu se duplikát zahazuje. Pokud dojde v jedné ze sítí k chybě nedojde k fatální chybě a pracuje se se správou z funkční sítě.



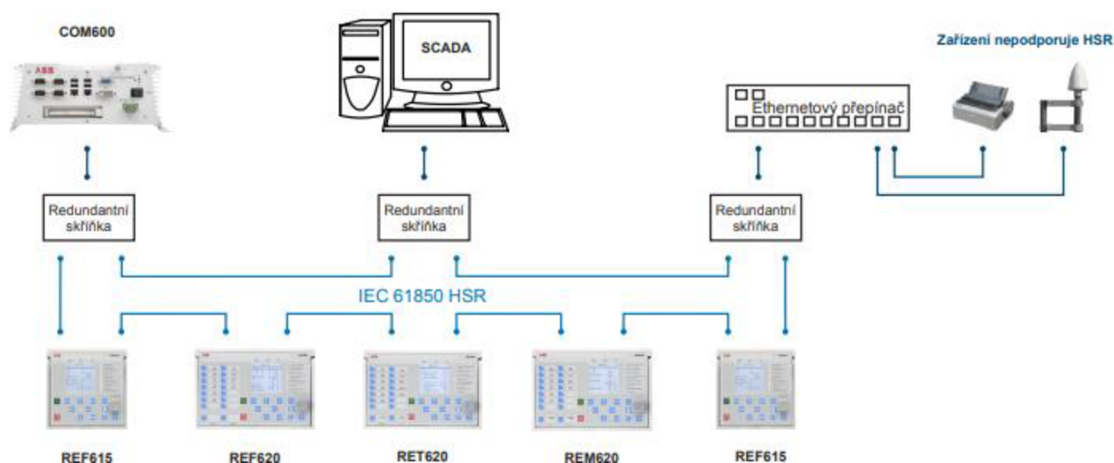
Obrázek 2.10 Topologie kruhu

Topologie hvězdy – všechny switch jsou připojeny k hlavnímu switchi. Redundance této topologie je velmi špatná z důvodu přerušení jedné cesty dochází k odpojení zařízení. Toto se dá vyřešit přidáním redundantních spojů, ale v tu chvíli se stává toto řešení velmi nákladné. Pro redundanci se využívá stejně jak u topologie kruhu protokol PRP. Pro dosažení největší redundance se můžou kombinovat topologie kruh a hvězda a kombinované topologie se poté nazývají hybridní.



Obrázek 2.11 Topologie hvězda

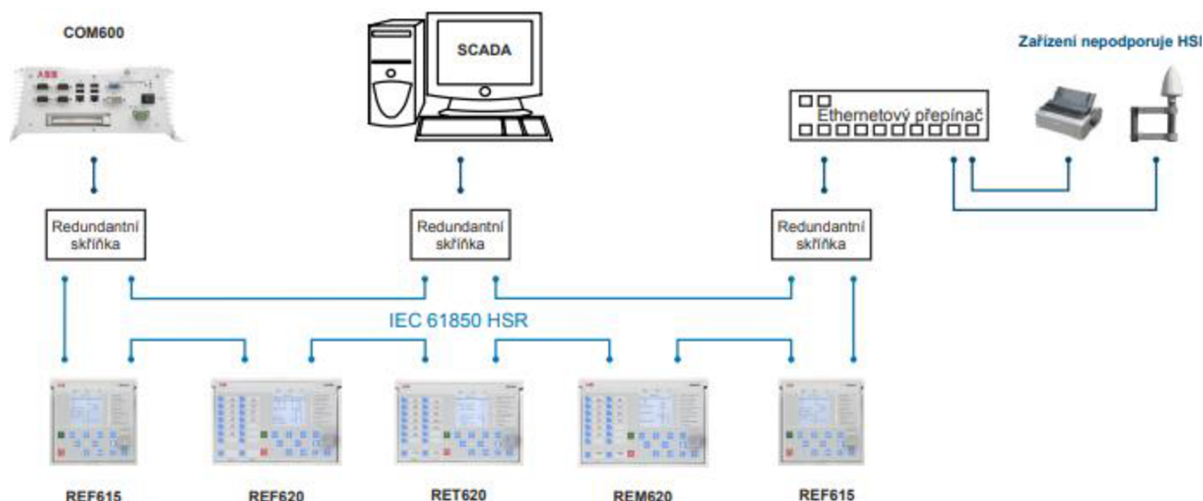
2.3.5 Zapojení pro využití PRP protokolu



Obrázek 2.12 HSR protokol [12]

V obrázku 2.12 je znázorněno zapojení pro HSR kde IED musí mít taktěž dva stejny porty s IP a MAC adresou ale rozdíl mezi PRP je zapojení do kruhu. Vysílající zařízení vysílá zprávu z obou portu, ale pro dosažení redundance vysílá na obě strany a cílové zařízení duplikát zahazuje. Vysíláním na obě strany je možné detekovat chyby na síti ale neovlivní její funkčnost jak u klasické kruhové topologie.

2.3.6 Zapojen pro využití HSR protokolu



Obrázek 2.13 HSR protokol [12]

V obrázku 2.13 je znázorněno zapojení pro HSR kde IED musí mít taktěž dva stejny porty s IP a MAC adresou ale rozdíl mezi PRP je zapojení do kruhu. Vysílající zařízení vysílá zprávu z obou portu, ale pro dosažení redundance vysílá na obě strany a cílové zařízení duplikát zahazuje. Vysíláním na obě strany je možné detekovat chyby na síti ale neovlivní její funkčnost jak u klasické kruhové topologie.

3. ŘÍDÍCÍ SYSTÉMY

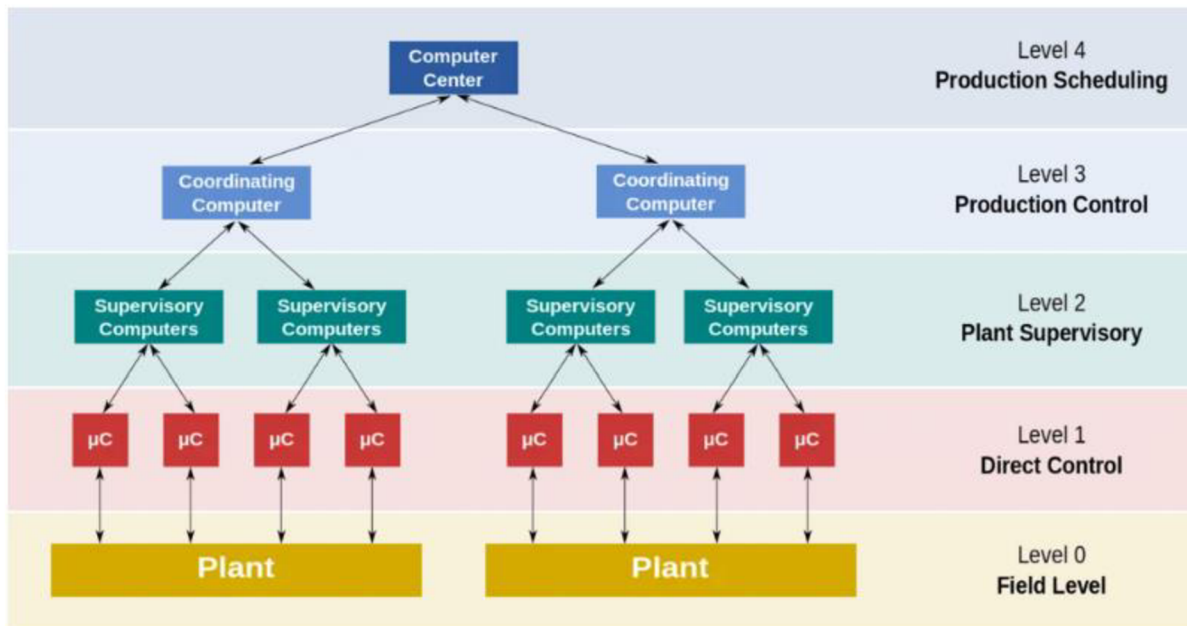
Pro ovládání a automatizovaný chod systému se používají řídicí jednotky které se nazývají PLC – programovatelný logický kontrolér (programmable logical controller) nebo DCS – distribuovaný řídicí systém.

3.1 PLC

PLC je řídicí systém navrhnutý pro průmyslové využití. Jedná se o řídicí systém, který je navrhnut, aby snesl náročné podmínky a byl spolehlivý. PLC se skládá z několika částí které jsou procesor, zdroj, karty vstupů a výstupů nebo komunikační karty [8]. Procesor je mozkiem systému a spouští naprogramovanou logiku. Program se provádí cyklicky to znamená, že program je vykonáván postupně v daných intervalech. Pro programování logiky se využívá několika druhů programovacích jazyků, které jsou ST – strukturovaný text, FB – funkční bloky, LD – ladder diagram, IL-instrukční list. Program se vykonává ve čtyřech krocích, kde první krok je naskenování stavů vstupů poté průběh naprogramované logiky následuje aktivování výstupů podle výsledků z logiky a posledním krokem je komunikace a interní diagnostika [7]. PLC se dělí na kompaktní a modulární kde u kompaktního PLC nelze rozšiřovat vstupy a výstupy naopak u modulárních PLC je možnost nadále rozšiřovat vstupy a výstupy

3.2 Distribuovaný řídicí systém

Distribuovaný řídicí systém je počítačový řídicí systém, využívaný pro řízení procesu nebo celých závodů s velkým množstvím procesů které jsou řízeny řídicími jednotkami rozmístěnými po celém systému a jsou pod dohledem centrálním operátorovým dohledovým řídicím systémem. Rozdíl mezi PLC a DCS je že PLC je jako jedna řídicí jednotka procesu u DCS systému. V obrázku 3.1 je diagram DCS systému kde úroveň 0 je úroveň pole kde se nachází snímače, ventily, motory. V úrovni 1 se nachází řídicí jednotky s jejich vstupy a výstupy. V úrovni 2 jsou místnosti pro operátory s počítači které monitorují stav procesů a sbírají data. V úrovni 3 je úroveň monitorování výroby [10].



Obrázek 3.1 DCS systém [9]

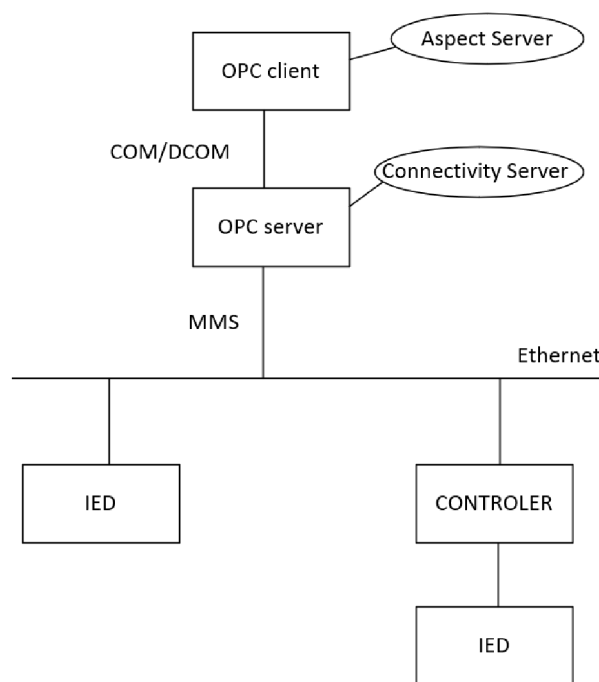
V této práci bude mluveno o systému 800xA od firmy ABB. Tento systém funguje na operačním systému windows. DCS se skládá z mnoha zařízení, které jsou nazývány uzly. Tyto uzly se dělí na klienty a servery. Obvykle bývá že servery jsou konfigurovány pro redundantní zapojení, a tak bývají duplikované. Základní typy uzlů jsou doménový server, aspekt server, server připojení (connectivity server), aplikační server, server pro vzdálené připojení klienta (Remote Client Server), klient. Tyto servery běží jednotlivě na zařízeních nebo kombinovaně např aspekt a connectivity server.

Server domény obsahuje řadič domén. Doména v systému je lokální síť, na které DCS operuje. Doménový řadič má na starosti autentizaci uživatelů, zda mají oprávnění se dostat do určitých částí systému. Dále na doménovém serveru je DNS, který překládá ip adresy na domény. Doménový server má na starosti vytváření uživatel a jejich oprávnění přístupu do systém. Je možné vytvořit pouze operátorský účet, který bude mít pouze přístup do operátorského pracovního prostředí. Dále se vytváří inženýrský účet pro různé modifikace aplikací na systému, ale tento účet nemá oprávnění pro změny systému dále se vytváří administrátorský účet, který má veškerá oprávnění. Doménový server nemusí obsahovat řadič domén v tomto případě přebírá jeho funkci služba windows workgroups která zpracovává uživatele.

Aspekt server je základem systému 800xA, který funguje na aspektové vývojové platformě kde každý prvek v systému je znázorněn jako aspektový objekt a jeho vlastnosti jsou reprezentovány jako aspekty. Příkladem může být např. asynchronní motor který bude v systému reprezentován jako aspektový objekt tento objekt obsahuje různé informace které jsou nazývány aspekty. Aspekt může např. být čelní štítek s informacemi v systému nebo list alarmů a událostí. Všechny aspekty jsou uloženy na aspekt serveru, který obsahuje adresář aspektů. Díky tomuto systému je možné vytvořit objekt pouze jednou ale využít ho ve více aplikací a vizualizací. Aspekt server má funkci redundantního chodu buď 1 ze 2

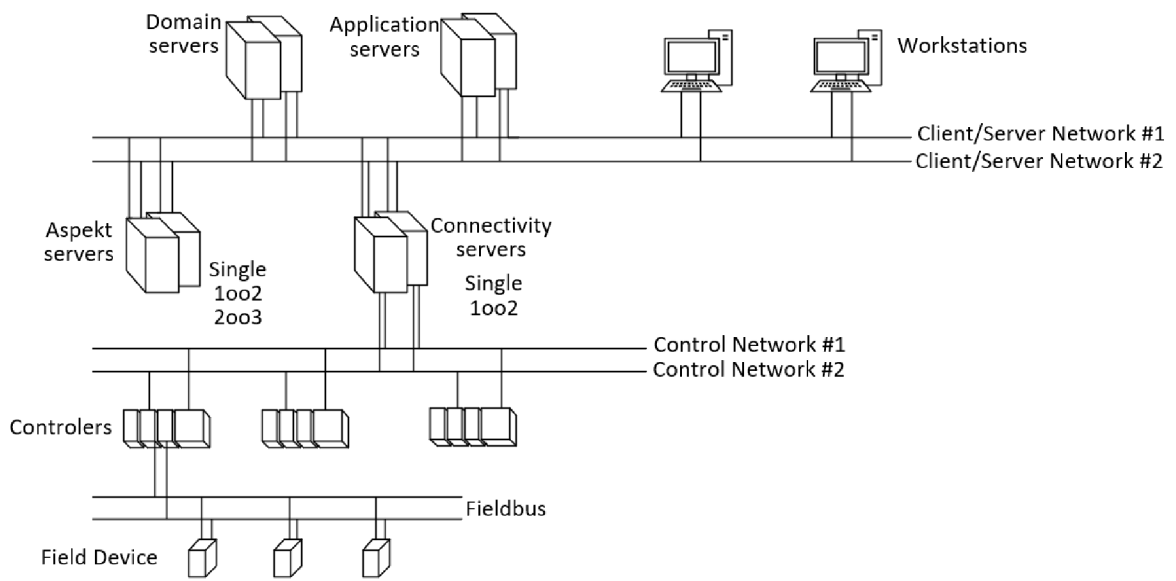
nebo 2 ze 3. První případ znamená že pokud je v pořádku alespoň jeden server může se zapisovat i číst v druhém musí být alespoň dva servery funkční pro zápis. Pokud je funkční pouze jeden je v režimu pro čtení.

Server připojení (connectivity server) umožňuje připojení ke kontrolérům a zdrojům informací přes síť. V síti může být více jak jeden server, protože obvykle server připojení obsluhuje jednu skupinu zařízení poskytující informace. Na serveru jsou služby jako např. OPC DA, OPC AE, systémové zprávy. OPC je zkratka pro propojování a vkládání objektu pro procesní řízení je to technologie Microsoftu pro interakci mezi objekty původně vyvinuta jako kancelářská aplikace. Je to protokol poskytující mechanismus k předávání dat mezi zdrojem a klientskou aplikací [21].



Obrázek 3.2 OPC server

System se dělí podle velikosti aplikace pro malé aplikace není zapotřebí aby každý server byl na vlastním zařízení. Pro malé aplikace je zhotoven jedno uzlový systém, který obsahuje jeden server, na kterém operují všechny servery a klientská aplikace. Nutné servery pro běh jsou aspekt a připojení. Pro vytvoření aplikace je nutný workplace, při potřebě přidělovat uživatelský práva ještě musí být doinstalován server domény. Běžný systém se skládá ze serveru domény, aspektu, a připojení. Veškeré servery jsou duplikované z důvodu redundance a operují na svém vlastním hardwaru nebo jsou virtualizovány na výkonných serverech kde každý server má svůj systém.



Obrázek 3.3 Topologie DCS

4. POUŽÍVANÉ ZAŘÍZENÍ

4.1 AC500

ABB AC500 je modulární PLC kde základem je procesor ke kterému se přidávají komunikační karty, vstupy/výstupy podle požadavku uživatele. Dále podporuje pět programovacích jazyků a je možné si dokoupit LCD display a operátorskou klávesnici. K PLC lze lokálně připojit maximálně 10 I/O kde si uživatel určuje, zda budou analogové nebo digitální. Podporuje funkci FBP (Fieldbus Plug) pro decentralizované rozšíření až pro sedm I/O modulů.



Obrázek 4.1 AC500 [16]

4.2 REF 615

Je Inteligentní elektronické zařízení IED určené pro chránění, ovládání, měření a monitorování v rozvodnách energetických systémů a průmyslových podniků včetně distribučních sítí s distribuovanou výrobou i bez výroby el. Energie. IED je navrženo pro standard IEC 61850 se schopností plně komunikace a vzájemné součinnosti mezi IED v rozvodnách. IED je určeno pro hlavní chránění venkovních vedení a kabelových vývodů v distribučních sítích [11]. REF615 nabízí velkou škálu ochranných funkcí které jsou nadproudové ochrany, zemní ochrany, wattmetrická ochrana, ochrana při fázové nevyváženosti, přepětíovou i podpětíovou ochranu. Zařízení má základní konfigurace, které jsou A-N a každé má rozdílné zapojení a tím různé ochranné funkce. Pro konfiguraci se využívá software PCM600, kde je možnost programování logiky vypínání a nastavení základní konfigurace dále se tam dá vytvářet IEC 61850 komunikace. Pomocí PCM600 je možnost naprogramovat 11 LED diod pro indikaci provozu nebo chyb podle potřeb uživatele. Ovládání vypínače je možno přes HMI jednotku na čelním panelu, která obsahuje pouze jednu stránku nebo vzdáleně pomocí povelů dálkového řízení IED má měřicí funkce kde trvale měří fázové proudy, symetrické složky proudů a nulový proud, může být i vybaveno měřením napětí nebo frekvence dále počítá hodnotu odběru proudu za předem nastavený časový interval, tepelné přetížení a všechny potřebné údaje pro vyhodnocení

chyb v systému a vybavení ochran. Zařízení nadále obsahuje lokalizaci poruch a poruchový zapisovač pro zaznamenání stavu systému během chyby a zaznamenání změn stavů. IED zvládá zaznamenat poslední 128 poruchových stavů. Pro dohled nad systémem má funkci monitorování provozních podmínek kde nepřetržitě monitoruje stav a pracovní podmínky vypínače, Monitorování zahrnuje kontrolu u času pro natažení pružiny vypínače, kontrolu tlaku plynu a další.

Pro komunikaci se využívá IEC 61850, modbus nebo DNP3, pro zaručení redundance se používá HSR nebo PRP protokol. Základní principy těchto protokolů byly vysvětleny v kapitole 2.3.5. Technické parametry a více o REF615 v citaci [11].



Obrázek 4.2 REF 615 [12]

4.3 REF 620

Ref 620 další ochranné IED od firmy ABB které má podobné využití jako REF 615 s rozšířením v distribuovaných sítích s rozptýlenými zdroji což jsou například solární panely, větrné turbíny, baterie a akumulátory atd. Dále je možné chránit vývody včetně motorů nebo kondenzátorových baterií. Starší řady 620 s dvěma základními konfiguracemi A a B novější mají i konfiguraci C. Rozdíly mezi využitím řady 615 a 620 jsou že v řadě 620 je možné doprogramovat 16 tlačítek na front panelu podle vlastní potřeby a má větší počet digitálních vstupů a výstupů pro automatizaci a komunikaci nebo pro záznam více detailní rozdíly v selection guide od ABB [13]. Na komunikaci se používá standard IEC 61850 nebo modbus, DNP3. Technické parametry a možnosti zapojení lze dohledat v příručce [14].

4.4 RIO

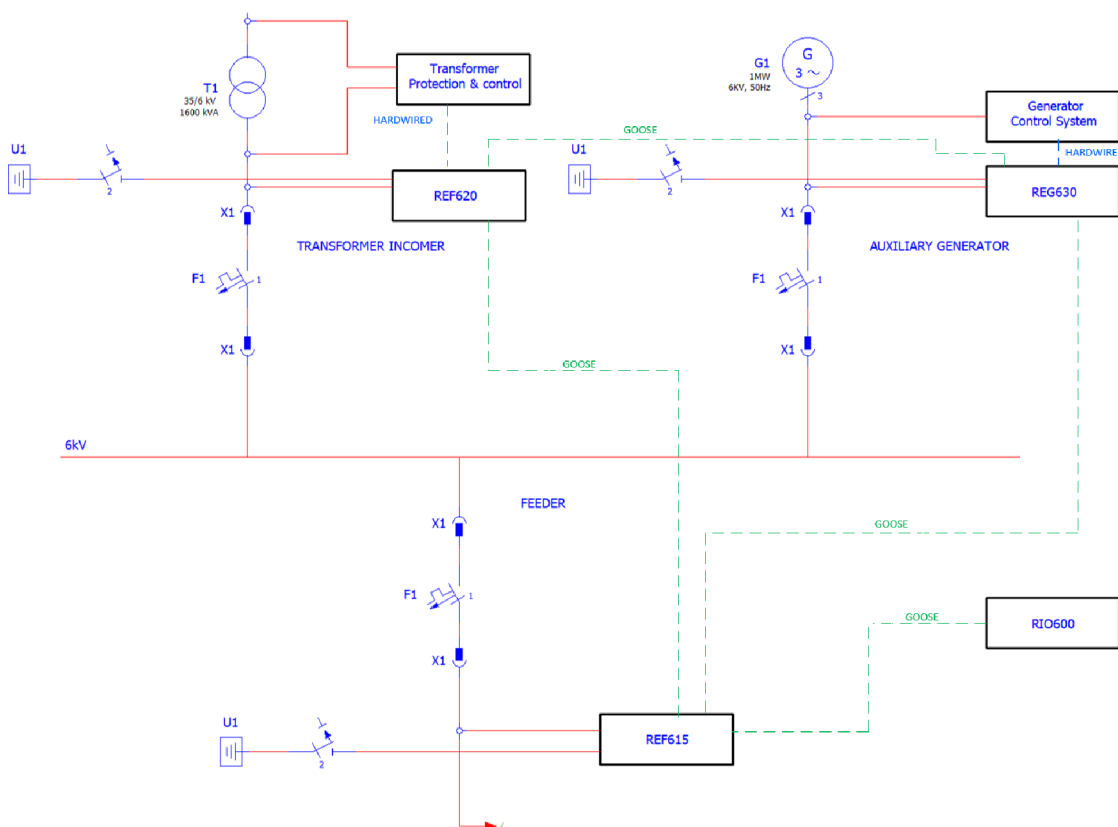
Vzdálené digitální nebo analogové vstupy a výstupy často využívané s ochranami. Propojeny se zařízeními pomocí ethernetu využívající IEC 61580 nebo Modbus TCP sběrnici pro komunikaci mezi zařízeními.

4.5 REG 630

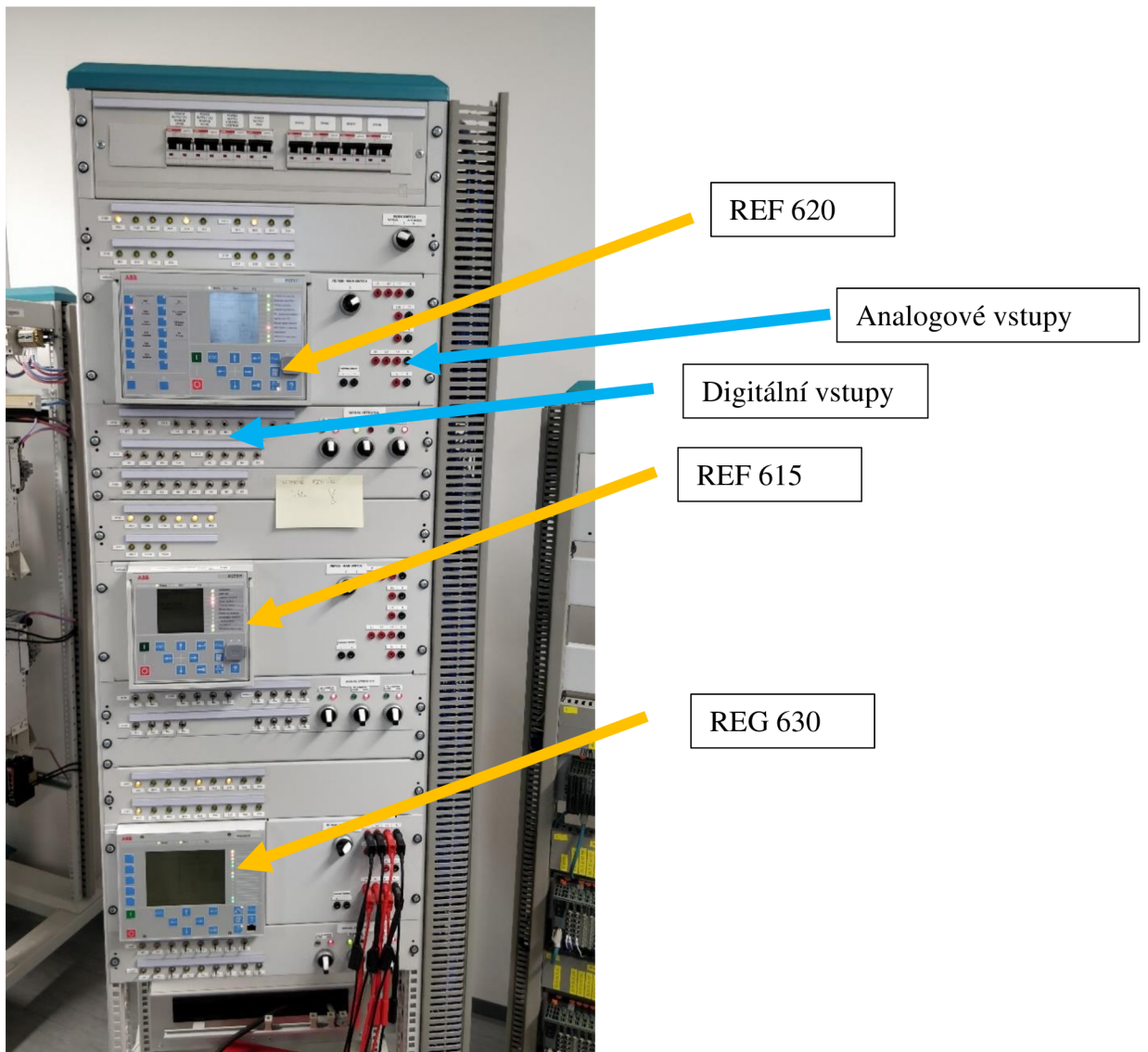
REG 630 je komplexní IED řízení generátoru, které je určeno pro chránění, měření a monitorování generátorů malých a středních výkonů. REG zajišťuje hlavní chránění generátorů a bloků generátor – transformátor, které jsou například diesel stanice malých a středních výkonů, kombinované teplárenské a elektrárenské provozy a parní elektrárny. Zařízení je dodáváno s před konfigurovanou verzí určenou pro generátor značená A. Následně se dodává verze s předem nadefinovanými funkcemi značená písmenem n. Jak už to je u předchozích zařízení, tak před konfigurované konfigurace jsou naprostý základy pro funkčnost IED a uživatel si musí podle vlastních požadavku zařízení do konfigurovat [15].

5. POPIS POUŽÍVANÉHO PŘÍPRAVKU

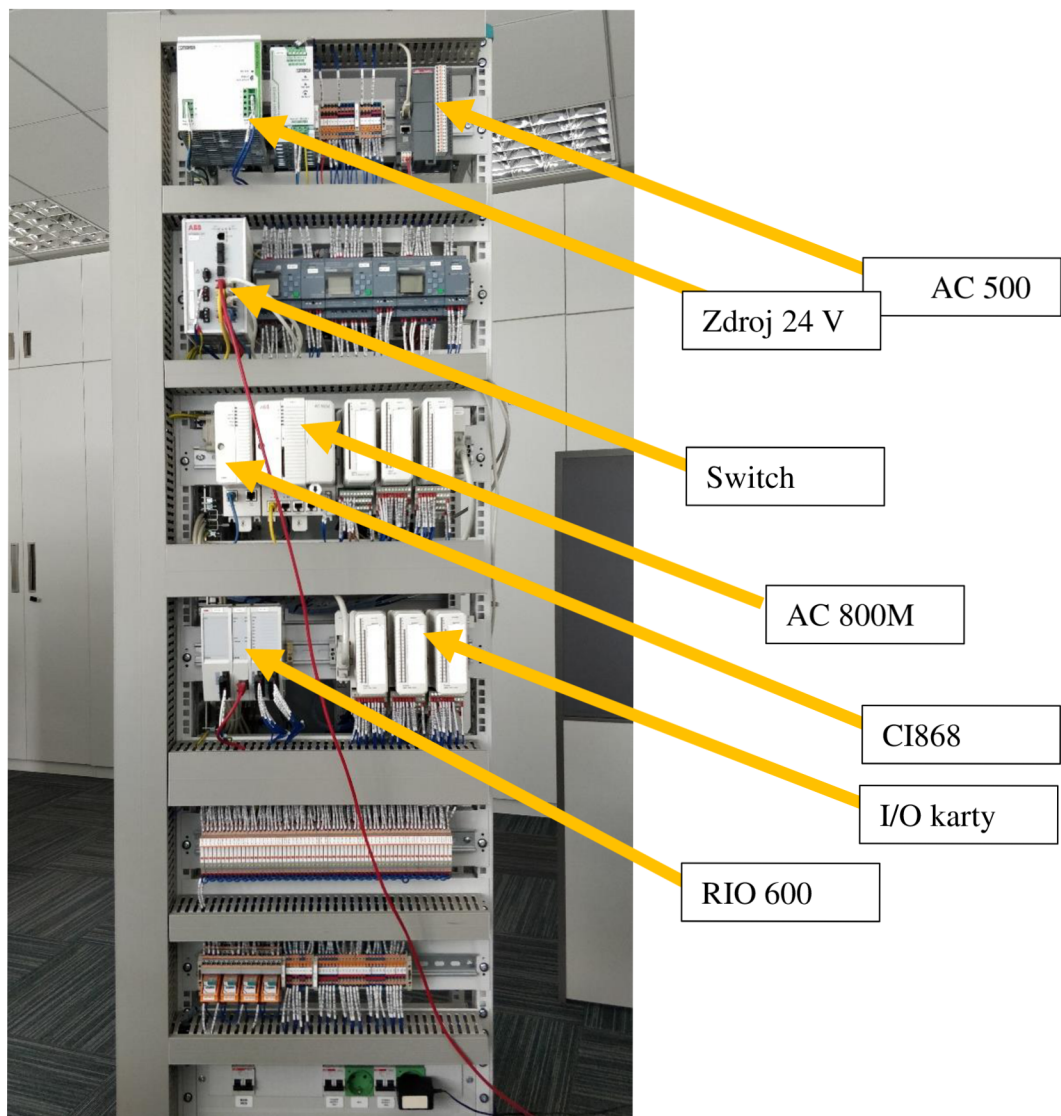
Přípravek simuluje chránění transformátoru, který ze 35kV sítě převádí na 6kV pomocí transformátoru. Přívod transformátor je sledován a chráněn ochranou REF620 v případě vyhodnocení poruchy je transformátor odpojen vypínačem od zbytku sítě. Pomocí ochrany REG630 je chráněn generátor, který je záložním zdrojem při poruše nebo při servisu transformátoru. REG630 sleduje stav na generátoru a stejně jak u transformátoru během závady otevírá vypínač. Následně je 6kV přívod chráněn pomocí ochrany REF615. Tyto zařízení mezi sebou komunikují pomocí IEC 61850 GOOSE zprávami. Přívod 6kV teoretický napájí tři asynchronní motory. Spínání a vypínání v lokálním řízení je zajištěno pomocí programovatelných automatů Siemens logo.



Obrázek 5.1 Schéma používaného přípravku



Obrázek 5.2 Trénovací Demo přední část



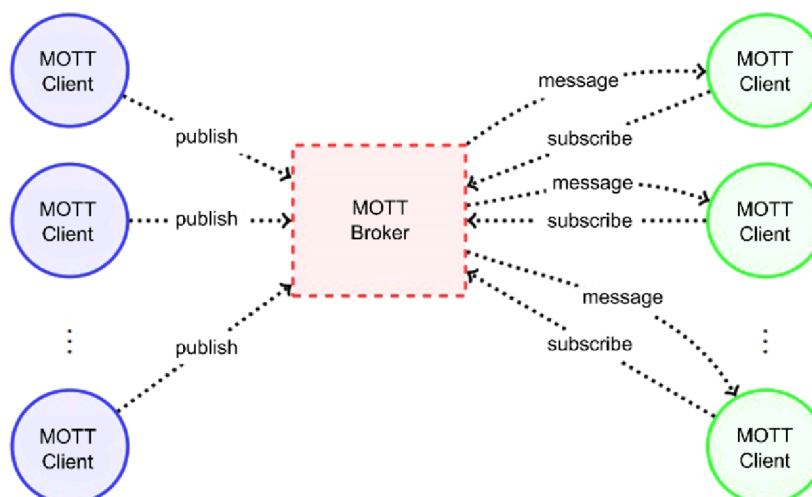
Obrázek 5.3 Trénovací Demo zadní část

6. CLOUDOVÁ APLIKACE

Tato kapitola popisuje používané prvky webové aplikace. Jedním z prvků je MQTT broker, který zprostředkovává informace mezi zařízeními. Dále je používána databáze influxdb která zaznamenává informace s časovou stopou. Telegraf je prostředkem, jak propojit databázi s MQTT brokerem a vizuálním rozhraním Grafana.

6.1 Mosquitto – MQTT broker

MQTT [27] komunikace je komunikace založena na modelu vydavatel-odběratel kde jedno zařízení vysílá informace a druhý si je odebírá. Nejedná se o komunikace mezi jednotlivými zařízeními, ale mají prostředníka, který je MQTT Broker ten přijímá data od vysílajícího zařízení a přeposílá je na zařízení které tyto konkrétní data odebírá. Dále má na starosti autentizace připojujících se zařízení, pokud je nastavena. Data se posílají a přijímají pod tématy (topics). Těmito tématy se navazuje komunikace mezi zařízeními.



Obrázek 6.1 MQTT [20]

Mezi zařízením a brokerem se posílají pakety které mají minimální velikost 2 bajty a maximum 256 MB. Packet obsahuje 1 bajt který nese informaci o typu paketu a vlajky, následuje místo pro posílaná data.

6.2 Databáze časových řad

Databáze časových řad je taková databáze, která je specializována na ukládání, vyčítání a posílání časové označených dat. Tyto databáze vynikají při sběru a ukládání velkého množství informací ze snímačů, IoT aplikace, telekomunikace a dalších. Databáze časových řad bývají rychlejší než běžné databáze a některé umožňují i zaznamenávání v reálném čase.

Databáze časových řad

- Influxdb – Je volně dostupná databáze navržena tak, aby vyhovoval potřebám moderních aplikací, je schopna ukládání, dotazování a vizualizaci časových řad z velkého množství zdrojových zařízení. Tato databáze vyhovuje pro vyčítání ze senzorů a pro IoT zařízení a aplikace. Sběr dat probíhá aktivním posílání informací ze zařízení do databáze. Data jsou ukládány do tabulek jako v tradiční databázích. Tato databáze vyniká v ukládání a dotazování velkého množství informací. Využívá se pro monitorování událostí a není vhodná na ukládání velmi velkých informací. Influx je ve více verzích kde první verze přichází bez grafického prostředí, pouze v příkazovém řádku. Verze 2 obsahuje webové prostředí ve kterém je vytvářena veškerá konfigurace. Práce s databází probíhá v jazyce flux, který je na bázi Javascriptu
- Prometheus – Je volně dostupná databáze pro ukládání, dotazování a vizualizaci dat. Získávání informací je na rozdíl od influxdb dosaženo vyptáváním se zařízení o dané informace a ukládá je na bázi klíč – hodnota kde každá časová hodnota je označena názvem získané informace a její hodnotou. Práce s promethem je v jazyce PromQL. Prometheus se převážně využívá na monitorování informací.
- Graphite – je volně dostupný monitorovací systém využívaný pro vizualizaci časových řad. Graphite se skládá ze tří hlavních částí servis Carbon pro sběr dat, databázi s formátem ukládání whisper pro ukládání dat a graphite pro vizualizaci ve webovém prostředí. Ukládání a vyčítání je na základě cesty k souboru kde jednotlivé bloky jsou odděleny tečkou. Více o wisper datbázi naleznete na stránkách Graphite [25]. Graphite se převážně využívá jako grafické rozhraní pro vizualizaci.

6.3 Propojení databáze a brokera

K propojení databáze s brokerem potřebuje databáze mít serverového agenta nebo export funkci která naváže spojení s brokerem a bude vyčítat zprávy. Serverový agent je program, který slouží pro přeno, zpracování a sběr dat pro služby jako je influxdb. Serverový agenti obvykle obsahují vlastní zásuvné moduly pro propojení s různými systémy. Databáze typu graphite nebo prometheus využívají eportových funkcí které už někdo napsal nebo je nutno si vytvořit vlastní.

- Telegraf – Je serverový agent pro databázi influxdb, zajišťující sběr, přenos a zpracování dat. Telegraf obsahuje velké množství zásuvných modulů pro propojení s různými systémy od různých výrobců. Tyto vstupní modely se rozdělují na čtyři typy, a to jsou vstupní pro sběr informací. Procesní slouží pro transformování a filtrování dat. Souhrnné zásuvné moduly, kterými jsou vytvářeny souhrnné informace jako např. průměr, minimum, maximum a další. Poslední z typu zásuvných modelu jsou výstupní, které umožňují zápis do databázi, služeb a systémů zpráv.
- Graphite a prometheus využívají napsané exportéry které jsou například IBM MQ exporter, MQTT2Prometheus a další.

6.4 Grafana

Grafana je volně dostupný vizualizační a monitorovací prostředí, kde si uživatel může vytvořit libovolné vizualizační prvky nazývané dashboar, které umožňuje monitorování metrik, logů a různých informací. Grafana umožňuje uživateli připojit vlastní databázi pro vizualizaci sbíraných dat. Vytváření vizualizačních prvků probíhá v integrovaném editoru, kde si uživatel přemísťuje prvky tahem nebo pomocí JSON. Grafana je možná použít v cloudovém prostředí poskytované organizací nebo hostovaný na vlastním zařízení s webovém rozhraním kde toto rozhraní funguje na portu 3000.

7. PRAKTICKÁ ČÁST

Tato kapitola popisuje postup a výsledky při tvoření demonstrační aplikace která vychází z popisu přípravku v kapitole 5 kde je chráněn přívod z transformátoru, záložní zdroj a přívod na teoretické zařízení. Tato aplikace je následně upravena a rozšířena komunikací a ovládáním skrze PLC AC500 které vyčítá měření a stavy ochrany. Následně má možnost posílat ovládací příkazy, pokud jsou ochrany ve vzdáleném režimu. Ochrany dále komunikují s DCS systémem 800xA a kontrolérem AC 800M. Pomocí systému 800xA je uživatel možný monitorovat stavy, měření, ochranné funkce z operátorské stanice dále může ovládat stejně jak z PLC AC500 stavy ochrany vzdáleně. K této aplikaci je vytvořena cloudová aplikace pro monitorování měřených veličin. Na získání měřených veličin je použit MQTT broker, ke kterému bude připojeno PLC AC500 jako vydavatel a jako odběratel bude připojena databáze influxdb. Do databáze se budou ukládat měřené veličiny a zároveň budou vyčítány do vizualizační služby Grafana.

Nejprve je nutná konfigurací komunikace mezi zařízeními a musí být zajištěno správné ovládání ochrany a komunikace. Toho je dosaženo pomocí programu PCM 600 kde se tvoří logika ochrany a jejich konfigurace. Konfigurace jednotlivých ochrany, kdy mají zasahovat je nad rámec této práce. Tato práce se pouze zabývá základní konfigurací ovládání

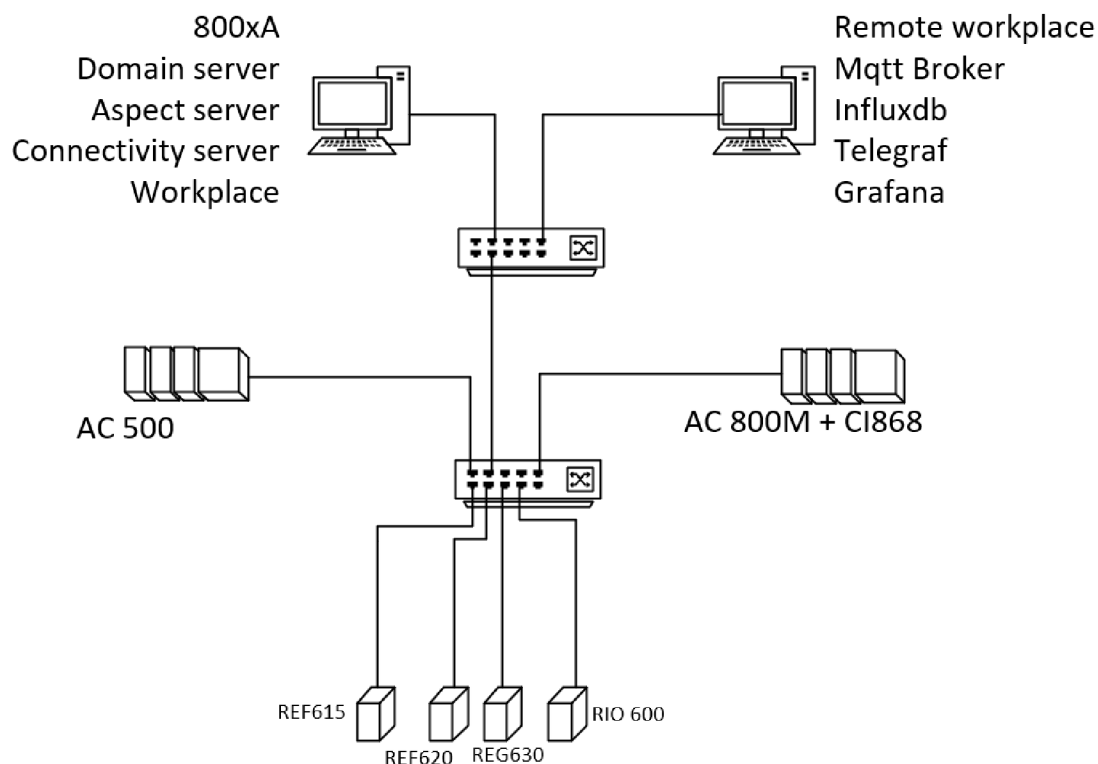
a komunikace. Vycházet se bude z poskytnuté konfigurace která se upraví pro možnost dálkového ovládání a vyčítání pomocí PLC AC500 a DCS systému 800xA.

7.1 Topologie sítě

Zařízení jsou zapojena v lan síti, která má topologii hvězdy. ip adresy zařízení jsou zaznamenány v tabulce 7.1. Celá topologie je vidět v obrázku 7.1.

Tabulka 7.1 Základní informace používaných zařízení

Zařízení	IP adresa	Maska	Mac adresa	Technický klíč
REF 620	192.168.2.100	255.255.255.0	00:21:C1:2E:F8:22	AA1J1Q01A1
REF 615	192.168.2.101	255.255.255.0	00:21:C1:2E:F6:1A	AA1J1Q02A1
REG630	192.168.2.102	255.255.255.0		AA1J1Q03A1
RIO	192.168.2.10	255.255.255.0	60:39:1F:F0:CF:D3	
AC 500	192.168.2.50	255.255.255.0	00:24:59:18:11:4C	
CI868	192.168.2.110	255.255.255.0		
OPC server	192.168.2.150	255.255.255.0		
SNTP server	192.168.2.150	255.255.255.0		
Workstation	192.168.2.150	255.255.255.0		
Server Aplikace	192.168.2.217	255.255.255.0		
800xA	192.168.2.40	255.255.255.0		



Obrázek 7.1 Topologie sítě

7.2 PCM600

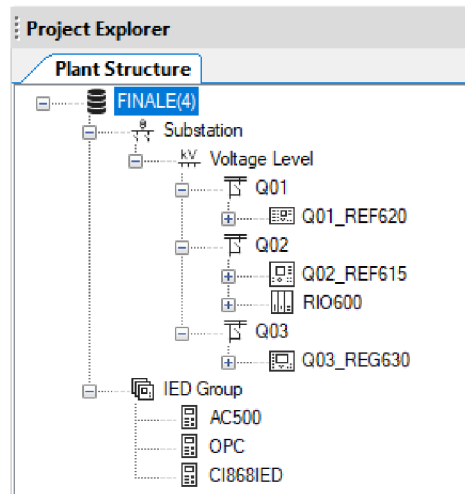
PCM600 je volně dostupný software pro konfiguraci ochran který je dostupný na stránkách ABB. Uživatel si může navrhnout vlastní elektrickou stanici nebo vložit již existující konfiguraci přes import funkci. Pro vložení už hotové konfigurace musí mít soubor příponu scl nebo apcm.

7.2.1 Nastavení projektu

Při vytváření si uživatel nadefinuje vlastní úrovně elektrický stanice jako jsou napěťové úrovně, úroveň pole, a následně jsou přidány jednotlivé IED zařízení do příslušných polí. Nebo je možnost nadefinovat vlastní stanici a jen importovat existující zařízení které musí obsahovat příponu ICD nebo CID. V tom to případě byl importován projekt s funkční logikou ochran přímo exportovaný z PCM600. Po importu projektu byli přidány přístupové body (access points), karta pro IEC 61850 pro systém 800xA, PLC AC500 a OPC server.

Po importu projektu bylo nutno zajištění propojení ochran s PCM600, které bylo dosaženo vytvořením lokální sítě kde byli na zařízeních nastaveny IP adresy a technické klíče, které je možno vidět v tabulce 7.1. Technické klíče a mac adresy se nachází v nastavení konfigurace přímo na ochranách, ale pokud jsou nastaveny IP adresy v PCM

tak je možné technické klíče vyčíst pomocí PCM. Ochrany mají dva a více Ethernet portů jeden v přední části a druhý v zadní pro správné připojení se musí zajistit v PCM vyčítání ze správného portu. Po připojení byl do zařízení nahrán program z importovaného projektu pro přehrání a otestování funkčnosti a logiky. Po úpravách ve struktuře projektu byli přidány pole a jednotlivá zařízení rozřazeny do příslušných polí.

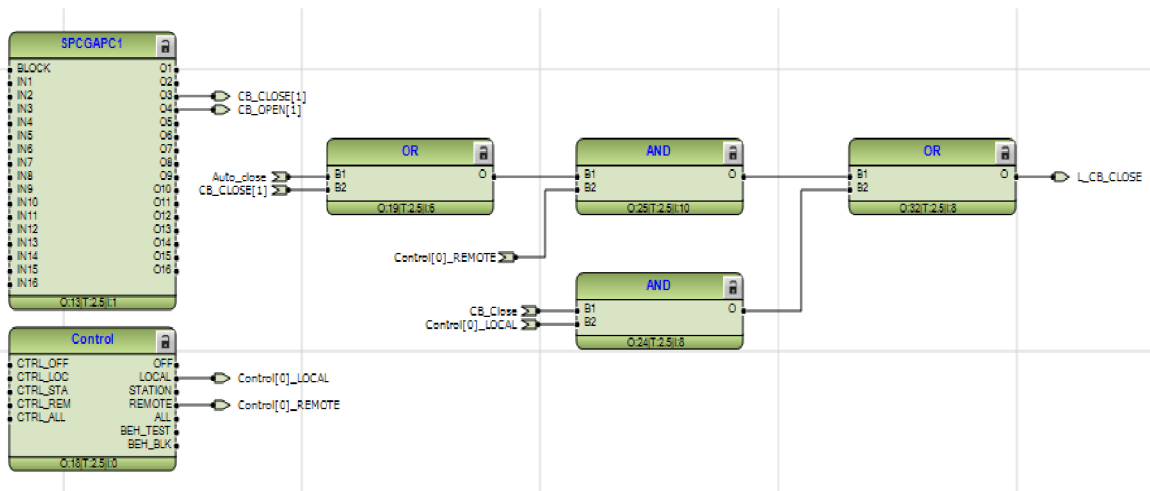


Obrázek 7.2 Struktura projektu

7.2.2 Logika ochran

Logika ochran se programuje pomocí funkčních bloků FB. Veškeré funkce ochrany mají vlastní FB, ke kterým se musí přiřadit signály. Ochrana sleduje a měří stav sítě. Pokud stav je vyhodnocen jako nebezpečný musí zasáhnout a rozepnou vypínač. Příklady ochranných funkcí, které jsou jedny z mnoha podmínek, které rozepínají vypínač jsou např. tepelné přetížení, nadproud, oblouková detekce, přepětí atd. Pokud dojde ke kterékoli chybě tak ochrana musí zareagovat. Reakce ochrany je zajištěna nastavením správných vypínacích charakteristik a v logice programu se jedná o OR funkci, která při detekci jakýkoli chyby aktivuje rozepnutí vypínače. Dále v logice programu je zajištěna blokáce ovládacích prvků vypínač, odpojovač, zemní spínač. Odpojovače nejsou dělaný na rozpínání a spínání napětí a proudu na to jsou vypínače. Odpojovač je pro izolování části systému při poruše nebo při údržbě. Při rozepnutí odpojovač se před veškerou prací na zařízení musí uzemnit přebývající residuální napětí po odpojení od zdroje na to slouží zemní spínač. Z těchto informací vyplívá tato logika, pokud je vypínač sepnutý nelze sepnout odpojovač ale může se sepnout zemnicí spínač pro uzemnění přívodu. Pokud se rozepne vypínač a zemnicí spínač tak je možné sepnout odpojovač. Při sepnutém odpojovači je možné pouze ovládat vypínač. Dále byla přidána logika pro dálkové ovládání vypínače, které je možné pouze ve funkci vzdáleného ovládání, které je možné nastavit pouze přímo na ochraně přepínačem local/ remote. V obrázku 7.3 je vidět program pro vzdálené zavření vypínače. Na pravé levé straně je funkční blok control z kterého je vyčítán aktuální stav vypínače. Funkční blok

SPCGAPC1 je funkce ochrany přijímat booleovskou řídicí hodnotu, která je měněná v nadřazeném systému. V tomto případě v systému 800xA.



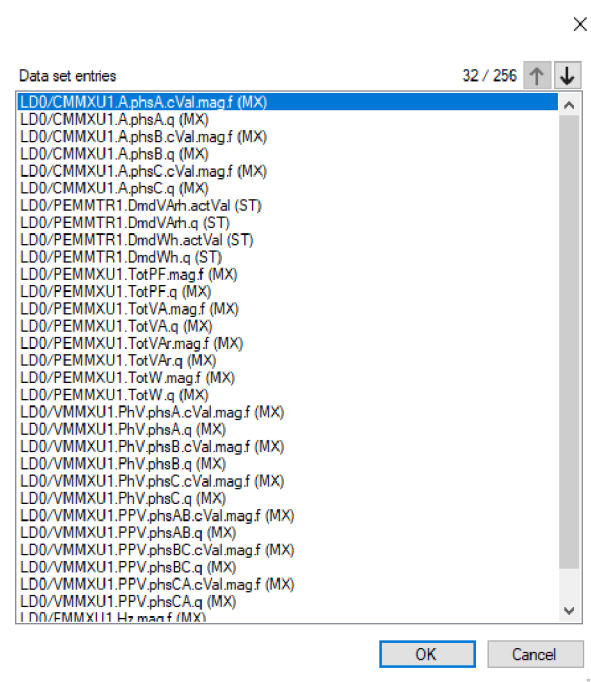
Obrázek 7.3 Vzdálené otevírání vypínače

7.2.3 GOOSE mezi ochranami

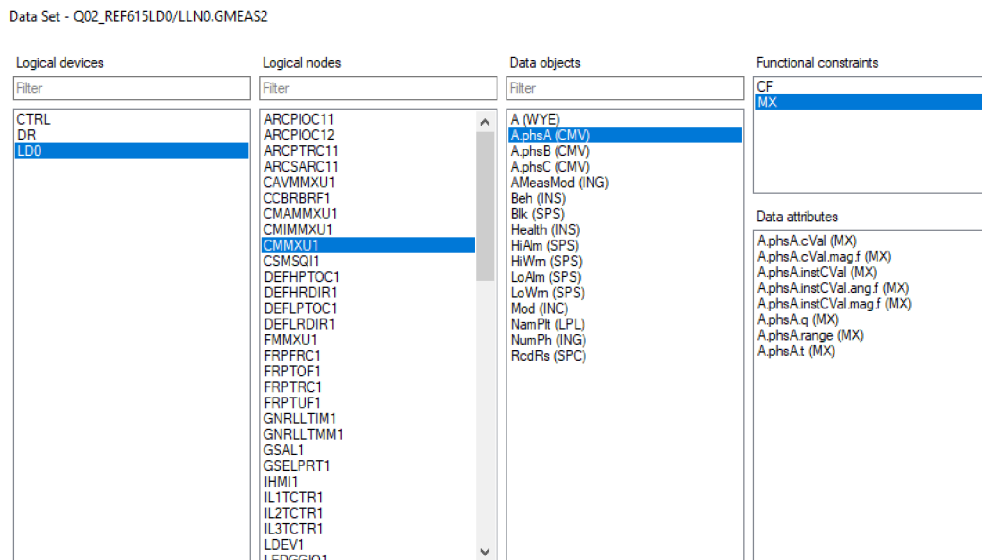
Ochrany si mezi sebou posílají informace o jejich stavech, které jsou např. pozice vypínačů, odpojovačů nebo zemního vypínače. Dále si předávají informace o proběhlých ochranných funkcích. GOOSE funguje na principu publisher-subscriber a probíhá na linkové vrstvě. Z tohoto důvodu musí být zajištěné správné nastavení mac adres které lze najít v konfiguraci ochran problém nastává s ochranou typu REG630 kde není možné mac adresu najít, ale zařízení si konfiguraci po připojení vytváří samo. Pro konfiguraci GOOSE komunikace se v programu PCM600 jde do funkce IEC 61850 Configuration kde si uživatel tvoří vlastní data sety, které si zařízení budou mezi sebou posílat. Uživatel si může vytvořit libovolné množství data setů, ale ochrana umožňuje posílat pouze čtyři control bloky (řídící blok), tyto bloky jsou tvořeny výběrem data setů pro posílání GOOSE zprávou. Výrobce je doporučováno posílat pouze 20 atributů v každém data setu pro nejefektivnější komunikaci. Toto minimum je také doporučováno z důvodu, omezení ochran přeposílat více jak 80 atributů. GOOSE data set se skládá z částí popsaných v obrázku 2.2 a při tvorbě je nutno dodržet určitá pravidla. Dodržovaná pravidla jsou, po každém atributu např. pozice vypínače musí následovat atribut kvality q zároveň nepsaným pravidlem je dodržovat stejné datové typy v data setech. Při nedodržení pravidel komunikace nemusí fungovat. Příklad data setu z PCM je znázorněn v obrázku 7.4. Pro ochranu typu REF615 jsou posílány čtyři data sety ALL_operate, CB_status, GMEAS2, Protection615. Data set ALL_operate obsahuje jediný atribut TRPPTRC1.Op.general, který sděluje jestli nedošlo k vypnutí vypínače, v data setech CB_status je posílána pozice vypínače, odpojovače a zemního jističe. Dále jsou posílány informace o ochranných funkcích a měření.

V tomto řešení nebylo možno splnit doporučenou podmínku 20 atributů na data set z důvodu posílání hodnot měření po GOOSE komunikaci. Za běžného stavu se měření

posílá pomocí MMS komunikace z důvodu menšího požadavku na rychlost. V tomto konkrétním případě je snaha poslat informace na PLC AC500 které neumí MMS komunikaci s ochranami. Řešení bylo zajištěno vytvořením větších data setů ale nepřesáhnutí maximálního množství atributů. Při přesáhnutí počtu atributu se během nahrávání programu do ochrany nenahrají data sety, kterými by došlo k přesazení 80 atributů.



Obrázek 7.4 AC 500 Data set



Obrázek 7.5 Tvoření data setu měření pro REF 615

Po vytvoření data setů pro GOOSE je nutno zajistit kdo bude s kým komunikovat a co se bude komu posílat. Ochrany si předávají data sety o svých stavech, které jsou zobrazovány na led diodách jednotlivých ochran dále si předávají informace o proběhlých ochranných funkcích, který mohou zablokovat další jejich činnosti. Např. ochrana typu REF 620 očekává informace od ochrany REF615, o detekci oblouku. Ochrany si nepřešílají jednotlivé atributy, ale pošlou celé data set, ze kterého si cílové zařízení vybere, co požaduje. V obrázku 7.6 je ukázka mapování GOOSE komunikace mezi ochranami. V obrázku je vidět celá GOOSE komunikace v projektu, kde na levé straně ve sloupci jsou jednotlivé data sety zařízení a horním řádku jsou jednotlivá zařízení. Zařízení jsou zde jako odběratelé a je vybíráno jaké data mají zařízení odebírat.

GOOSE Communication - IEC 61850 Configuration						
	AC500 (W1)	C1868IED (1)	Q01_REF620 (LD0)	Q02_REF615 (LD0)	Q03_REG630 (S1)	RIO600 (LD0)
AC500LogicalDevice/LLN0.DataSet_0	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
AC500LogicalDevice/LLN0.DataSet_1	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
AC500LogicalDevice/LLN0.DataSet_2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
C1868IEDLD0/LLN0.send_ds1	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q01_REF620LD0/LLN0.AU_MODE	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q01_REF620LD0/LLN0.CB_status	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q01_REF620LD0/LLN0.GMEAS1	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q02_REF615LD0/LLN0.ALL_operate	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q02_REF615LD0/LLN0.CB_status	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q02_REF615LD0/LLN0.GMEAS2	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q02_REF615LD0/LLN0.Protection615	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q03_REG630LD0/LLN0.CB_ready	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q03_REG630LD0/LLN0.CB_status	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q03_REG630LD0/LLN0.GMEAS3	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Q03_REG630LD0/LLN0.Protection_Trip	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
RIO600LD0/LLN0.RIO_REF615	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Obrázek 7.6 PCM 600 GOOSE mapování

Pro využití v programu je nutno využít funkční bloky pro vyčítání GOOSE zpráv ke kterým se namapují jednotlivé atributy. Mapování atribut probíhá v signal matrix, kde se mapují fyzické vstupy a výstupy. Mapování probíhá naopak jak u GOOSE komunikace, kde v sloupci jsou funkce funkčních bloků a v horním řádku přijímané atributy. Zaškrtnutím se vybere, co na výstupu funkčních bloků se objeví.

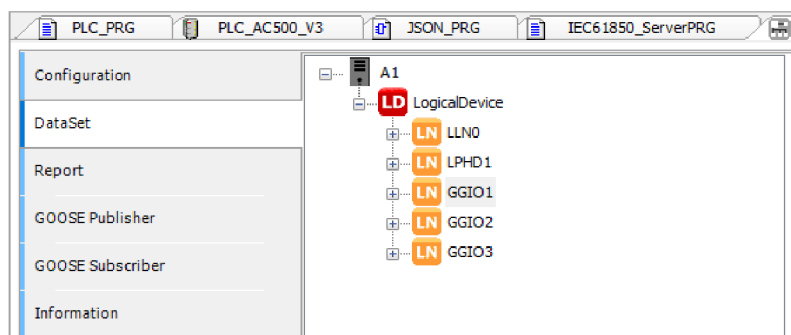
7.2.4 MMS

MMS je komunikace v úrovni server-klient a je tvořena podobně jak GOOSE komunikace. MMS data set nemá omezení jak GOOSE data set a je možné posílat mnohem více dat. Při tvorbě se nekládají jednotlivé atributy ale celé skupiny atributů a omezení je pouze velikost

poslané zprávy. Data set může maximálně obsahovat 256 atributů a posílat maximálně pět klientům. V projektu byly vytvořeny tři až čtyři data sety na každé ochraně, které reprezentují data statusů, měření a ochranných funkcí. Mapování v PCM600 je vytvořeno, aby se data zasílaly na OPC server a do dvou fiktivních klientů. Ochrany nepotřebují vědět komu informace zasílají, ale kolika rozdílným zařízení posílají informace. Mapování, kdo bude informace odebírat probíhá v další fázi životního cyklu SCD souboru který se následně upravuje v softwaru IEC 600 kterému je věnována kapitola v pozdější části této práce.

7.3 AC 500 - GOOSE

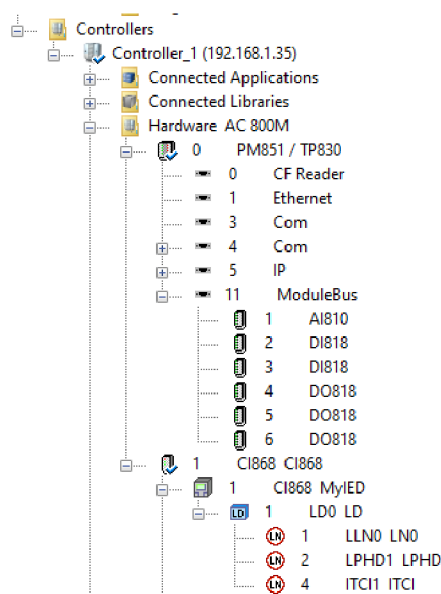
Programování PLC AC 500 probíhá v Automation Builder, kde byl vytvořen nový projekt pro konkrétní verzi PLC. Používané zařízení v práci je AC 500_v3_eco. Po vytvoření projektu bylo nutno zajistit nastavení IP adresy zařízení. Tato verze PLC obsahuje fyzické tlačítko vykonávání programu a je nutné při konfiguraci IP adresy zastavit běh vykonávání poté je možné přehrát konfiguraci. Ve struktuře projektu ve složce Interfaces se nachází složka ethernet, v ní se nachází IEC_61850_Server. Zde je tvořen data set pro PLC. Data set musí obsahovat alespoň logické zařízení, logický uzel a libovolný data set. Po přidání základních uzlů byly přidány tři uzly GGIO1-GGIO3. GGIO je datový uzel pro zpracování vstupů a výstupů a jsou využity pro posílání příkazů pro vypnutí nebo sepnutí vypínače. Příkazy mohou být posílány jako BOOL proměnná nebo double point proměnná která obsahuje čtyři stavy. Pro posílání příkazů bylo použito double point proměnné z důvodu poslání jednoho příkazu pro otevření i zavření vypínače. Stále se jedná o GOOSE komunikaci, a tak každý atribut musí následovat atribut kvality q. V obrázku 7.7 je znázorněn data set PLC který je následně vyexportován jako CID soubor. Tento soubor se importuje do PCM 600 a provede se mapování jak v kapitole 7.2.3. Importem a mapováním byly ochrany obeznámeny že mají přijímat příkazy a posílat měření pro PLC. PLC musí být obeznámeno, že má přijímat informace z ochran, a to je dosaženo vyexportováním ochran jako CID soubory a nahráním do PLC jako GOOSE subscriber (odběratel). Po tom, co byly data sety nahrány byly jednotlivé atributy přejmenovány pro globální proměnné, které jsou následně vygenerovány s funkčním programem pro vyčítání z ochran. Po zpuštění programu je možno sledovat posílaná data.



Obrázek 7.7 AC 500 Data set

7.4 CI868

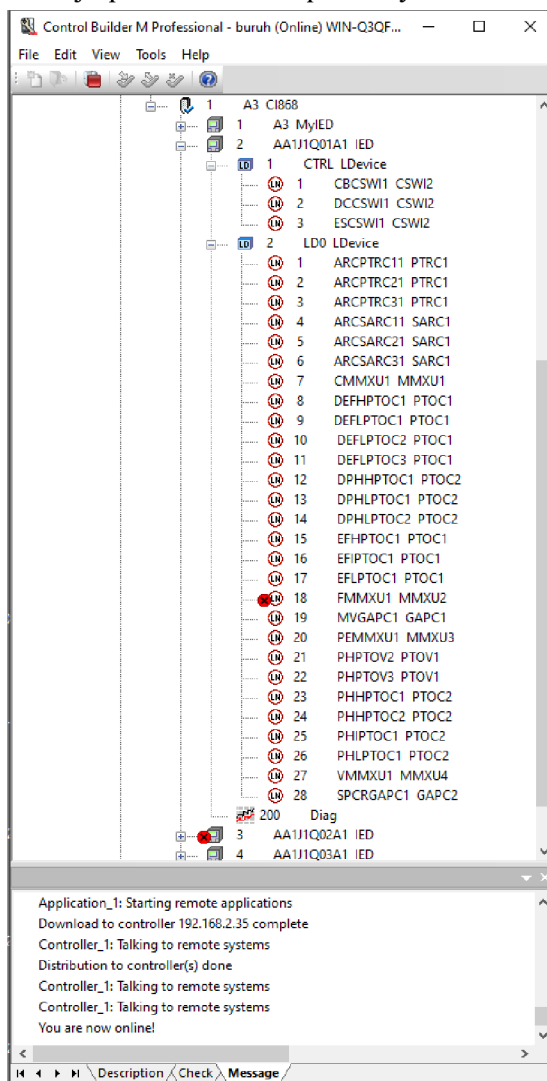
CI868 je komunikační karta pro kontrolér AC 800M, která slouží k přijímání GOOSE nebo MMS zpráv. V této práci je na kartu přivedena MMS komunikace, která přijímá naměřené hodnoty a stavy z ochran. Pro obeznámení ochran o tom že mají komunikovat s kartou CI868 je nutné vyexportovat CID soubor karty. Export karty byl dosažen vytvořením projektu v aplikaci Control Builder M, do kterého byly naimportovány hardwarové knihovny všech karet připojených ke kontroléru. Dále byla vytvořena hardwarová struktura kontroléru, která musí odpovídat reálnému zapojení. Ke kontroléru jsou připojeny po sběrnici ModuleBus karty analogových a digitálních vstupů a výstupů. Projekt nejde nahrát do kontroléru, pokud pozice karet jsou různé oproti reálnému zapojení. Hardwarová struktura je zobrazena v obrázku 7.8, kde je možné vidět, že na prvním místě je karta analogových vstupů, kterou následují dvě karty digitálních vstupů a zbylé tři karty jsou digitální výstupy. Dále je vidět připojená CI868 karta ke které byl vytvořen data set obsahující logické zařízení LD, logický uzel LN, uzel stavu LPHD zařízení a uzel pro definici karty jako MMS klient ITCI. Tyto uzly se musí přejmenovat v nastavení na LLN0, LPHD1 a ITCI1. Bez těchto uzlů by nebylo možné exportovat CID soubor.



Obrázek 7.8 Hardware struktura

Po exportování CID souboru z karty se vytváří finální konfigurace pro MMS komunikaci, která probíhá v programu IET 600 kterým je vytvořen SCD soubor o kterém se bude mluvit v příští kapitole. Vytvořený soubor z IET 600 je nahrán do karty s veškerými informacemi kdo s kým má komunikovat a co si budou posílat. Úspěšné nahrání SCD souboru do karty bylo ověřeno nahráním projektu do kontroléru a ověřením kvality posílaných data setů. Pokud je kvalita q rovna good SCD bylo nahráno správně. Některé data sety např. měření mohou mít kvalitu bad nebo uncertain z důvodu potřeby mít měřené napětí na vstupech. Příkladem takového data setu je FMUXI, který posílá

měřenou frekvenci, ale bez napětí na vstupu hlásí chybu na kartě. Dvojklikem na data set je možné zkontrolovat co je posíláno a stav posílaných dat.



7.9 Nahrané data sety v Control Builderu M

7.5 IET 600

IET 600 je program který slouží pro vytvoření SCD souboru pro systém 800xA nebo komunikační kartu CI868. V PCM 600 byla vytvořena logika ochran, GOOSE komunikace mezi ochranami a AC 500 a dále pro ochrany byla vytvořena MMS komunikace. Po nahrání této konfigurace do ochran je GOOSE komunikace vytvořena a ochrany se snaží dále posílat informace na MMS klienty. V PCM 600 se vytváří veškerá konfigurace pro ochrany, ale pro ostatní zařízení se musí přejít do IET 600. V IET 600 je možné vytvořit veškerou konfiguraci ohledně komunikace IEC 61850 jak pro ochrany, tak i pro vyšší systémy. Pokud by konfigurace ochran probíhala pouze v IET 600 musí se tato konfigurace vyexportovat a naimportovat do PCM 600 z kterého je možné nahrát konfiguraci do ochran. V IET 600

bylo prvním krokem vytvoření projektu a následně vytvoření struktury stanice stejně jak v PCM 600. Po vytvoření struktury jsou v jednotlivých polích generické IED, do kterých byl nahrán vyexportovaný CID soubor z každé ochrany, aby se zajistilo stejného nastavení. V obrázku 7.10 je vidět struktura stanice v IET 600 ve kterém chybí CID soubor PLC a byl přidán CID soubor OPC serveru. Soubor OPC serveru je uložen v systému 800xA.

Modified	IED Name	IED Type	IED Version	Blocked due to SCL Version Conflict	Custom
<input checked="" type="checkbox"/>	AA1J1Q03A1	REG630	2003 Rev. A	<input type="checkbox"/>	
<input checked="" type="checkbox"/>	AA1J1Q01A1	REF620	2003 Rev. A	<input type="checkbox"/>	
<input checked="" type="checkbox"/>	AA1J1Q02A1	REF615	2003 Rev. A	<input type="checkbox"/>	
<input type="checkbox"/>	A3	C1868	2003 Rev. A	<input type="checkbox"/>	C1868IED

Obrázek 7.10 Struktura stanice v IET 600

GOOSE komunikace je vyřešena a v IET 600 je vytvořena pouze MMS komunikace. Prvním krokem byl zajištěn správný typ IED, kde nastával pouze problém u ochrany REG630, která byla přejmenována z 630 série na REG630. Pokud nedojde k přejmenování ochrany nejde ochraně přiřadit objekt z funkční struktury systému 800xA při nahrávání do OPC serveru. Aby zařízení na sebe viděla bylo nastaveno, že jsou všechny ve stejné síti. Mapování data setů je vytvořeno v záložce RCB klient nebo GCB klient kde GCB klient je pro GOOSE a RCB klient pro MMS. Nastavení klientů je vidět v obrázku 7.11, kde veškerá data jsou posílány na kartu a OPC server. Po vytvoření konfigurace byl projekt vyexportován jako SCD souboru, který se nahrává do karty a OPC serveru. Takto je karta a OPC server obeznámen odkud má vyžadovat data a jaké data má požadovat.

Drag a column header here to group by that column.

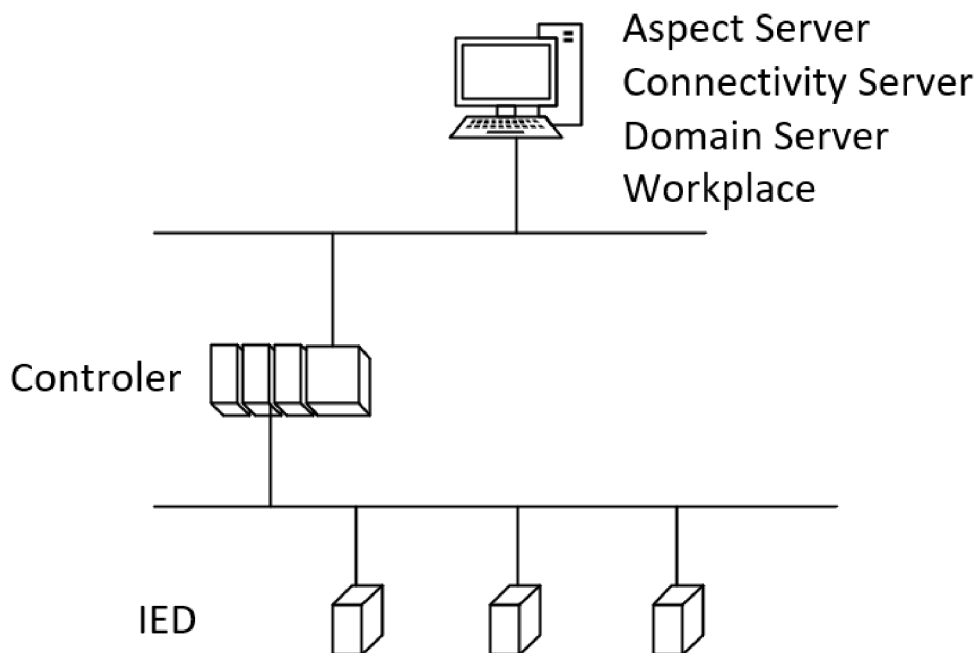
	IED Name	LD	LN	RCB	Attached Dataset	A3 (1)	AA10PCI (S1)
▶	AA1J1Q01A1	LD0	LLNO	rcbMMEAS1	MMEAS1	2	1
	AA1J1Q01A1	LD0	LLNO	rcbMPROT1	MPROT1	2	1
	AA1J1Q01A1	LD0	LLNO	rcbAU_MOD...	AU_MODE1	2	1
	AA1J1Q01A1	LD0	LLNO	rcbCB_status1	CB_status1	2	1
	AA1J1Q01A1	LD0	LLNO	rcbStatUrgA	StatUrgA	2	1
	AA1J1Q02A1	LD0	LLNO	rcbMMEAS2	MMEAS2	2	1
	AA1J1Q02A1	LD0	LLNO	rcbMPROT2	MPROT2	2	1
	AA1J1Q02A1	LD0	LLNO	rcbSTAT	STAT	2	1
	AA1J1Q02A1	LD0	LLNO	rcbStatUrgA	StatUrgA	2	1
	AA1J1Q02A1	LD0	LLNO	rcbCB	CB	2	1
	AA1J1Q02A1	LD0	LLNO	rcbStatNrmIC	StatNrmIC	2	1
	AA1J1Q03A1	LD0	LLNO	rcbMMEAS3	MMEAS3	2	1
	AA1J1Q03A1	LD0	LLNO	rcbMPROT3	MPROT3	2	1
	AA1J1Q03A1	LD0	LLNO	rcbCB_ready1	CB_ready1	2	1
	AA1J1Q03A1	LD0	LLNO	rcbCB_status1	CB_status1	2	1
	AA1J1Q01A1						
	AA1J1Q02A1						
	AA1J1Q03A1						

IED Status IED Settings SLD CCD Naming Subnetworks Datasets RCB Data RCB Clients GCB Data GCB Clients

Obrázek 7.11 Mapování MMS v IET 600

7.6 800xA

System 800xA je nainstalován pro malé aplikace jako jedno uzlový systém, který má aspekt server, server připojení, doménový server a pracoviště na jednom zařízení. Na obrázku 7.12 je tento systém vyobrazen. Komunikace v systému 800xA je zhotovena nejprve vytvořením vlastní IEC knihovny, která byla vytvořena upravením základní knihovny, dále je nahrán SCD soubor, ke kterému jsou přiděleny grafické objekty. Pro jednotlivé objekty jsou vytvořeny alarmy a události a v posledním kroku jsou posílané data přiděleny ke svým grafickým prvkům.



Obrázek 7.12 Schéma systému 800xA

7.6.1 Nahrání SCD

SCD soubor je nahráván pro informování OPC serveru, kde se ochrany nachází a říkájí serveru co si od nich má žádat. Prvním krokem je vytvoření ve struktuře knihoven vlastní knihovnu pro IEC komunikaci nazývanou MyIEC. Vytvoření této knihovny bylo dosaženo využitím základní knihovny jako šablony a vydání její nové verze pod novým názvem. Následujícím krokem je vytvoření vlastníh objektu v objektové struktuře. Objektová struktura slouží pro vytvoření šablon používaných prvků, na kterých se dále staví. Vytvořené objekty jsou přívod z transformátoru, přívod z generátoru a ochrana vedení. V objektu ochrany se dále provedlo mapování data setů v aspektu IEDSignalMapping kde si uživatel může vytvořit vlastní proměnné a na ně přivést posílané data. V této práci byly vytvořeny proměnné pro všechny posílané ochranné, měřicí, příkazové a statusové funkce vytvořené v PCM600. Ke každý z proměnných byl přidělen datový typ a typ události, ty se rozdělují na ukazatele a příkazy. Ke každé z ochranných funkcí byla přidělena definice události. Při správném přiřazení událostí jsou tyto události propsány do aspektu ovládání připojení (control connections).

Property Name	Data Type	Event Type 1	Event Definition 1	REF615
51P2	VT_BOOL	EA_51P2	EA_51P2	LD0.PHHPTOC1.Op.general
51N1	VT_BOOL	EA_51N1	EA_51N1	
51N2	VT_BOOL	EA_51N2	EA_51N2	
50N_51N	VT_BOOL	EA_50N_51N	EA_50N_51N	
50NL_ARC_1	VT_BOOL	EA_50NL_ARC_1	EA_50NL_ARC_1	LD0.ARCARC11.FADet.stVal
50NL_ARC_2	VT_BOOL	EA_50NL_ARC_2	EA_50NL_ARC_2	
IL1	VT_R4	EA_IL1	EA_IL1	LD0.CMMXU1.A.phsA.cVal.mag
IL2	VT_R4	EA_IL2	EA_IL2	LD0.CMMXU1.A.phsB.cVal.mag
IL3	VT_R4	EA_IL3	EA_IL3	LD0.CMMXU1.A.phsC.cVal.mag
LV12	VT_R4	EA_LV12	EA_LV12	LD0.VMMXU1.PPV.phsAB.cVal.ma
LV23	VT_R4	EA_LV23	EA_LV23	LD0.VMMXU1.PPV.phsBC.cVal.ma
LV31	VT_R4	EA_LV31	EA_LV31	LD0.VMMXU1.PPV.phsCA.cVal.ma
Frequency	VT_R4	Frequency	Frequency	FMMXU_1.Hz.mag
kW	VT_R4	EA_kW	EA_kW	LD0.PEMMXU1.TotW.mag
KVAr	VT_R4	EA_KVAr	EA_KVAr	LD0.PEMMXU1.TotVAr.mag
KVA	VT_R4	EA_KVA	EA_KVA	LD0.PEMMXU1.TotVA.mag
PF	VT_R4	EA_PF	EA_PF	LD0.PEMMXU1.TotPF.mag
kWh	VT_R4	EA_kWh	EA_kWh	LD0.PEMMTR1.DmdWh.actVal
86_L	VT_BOOL	EA_86_L	EA_86_L	LD0.TRPTRC1.Tr.general
OPN_CMD_FTCP_MMS	VT_BOOL	EA_OPN_CMD_FTCP_MMS	EA_OPN_CMD_FTCP_MMS	

Obrázek 7.13 Mapování MMS v systému 800xA

V objektové struktuře v objektu ochrany se dále vytváří aspekty ochrany. Příklad aspektu jsou čelní štítky, grafické prvky, seznamy alarmů, seznamy událostí, texty s kontrolou kvality signálu a další. Na hlavním čelním štítku každé z ochrany byl vytvořen grafický symbol pro vizualizaci pozice vypínače, odpojovače a zemního spínače, na pravé straně byly vytvořeny tlačítka pro otevření a zavření vypínače která jsou funkční pouze v režimu remote který musí být přepnut fyzicky na zařízení. Pod ovládáním jsou zobrazeny základní měření, které jsou měření proudu, napětí, činný a jalový výkon. Hlavní čelní štítek má další dvě záložky s veškerým měření a aktuálními alarmy.



Obrázek 7.14 Čelní štítky ochrany

Ve struktuře knihoven jsou definovány alarmy a události. V objektu IEC61850 alarm and event je vnořený objekt definice událostí (Event Definition) a vněm je vnořena procesní indikace, zde se definují události. Události se mohou lišit různými počty stavů. Pro ochrannou funkci byla použita binární událost. Binární událost obsahuje dva aktivní stavy a jeden neaktivní stav. U události je nutné přejmenovat jméno každého stavu. Jméno události obsahuje předponu ||IEC61850. První dva charakterové předpony se odkazují na překladač, kde jsou definovány všechny stavy veškerých událostí. V překladači událostí se vytvoří jazyková skupina, ve které se bude psát popis funkce. Může být vytvořeno více popisů pro jiné jazyky. V okamžiku, kdy se přepne jazyk na počítači vybere se také popis funkcí ve stejném jazyce jak na pc. Událostem byly přiřazeny závažnosti na škále od 0 do 1000 kde vyšší hodnota vyznačuje závažnější událost. Pro události s vysokou závažností je přidělena i výstražná událost. Pro událost jako je otevírání, zavírání vypínače je vytvořena událost s dvojitou binární informací, která obsahuje čtyři aktivní stavy a jeden neaktivní. Tyto stavy jsou mezi stupeň, otevřeno, zavřeno a chyba. Objekty ochrany obsahují aspekt alarm list a event list v těchto aspektech jsou zobrazeny aktuální alarmy a eventy.

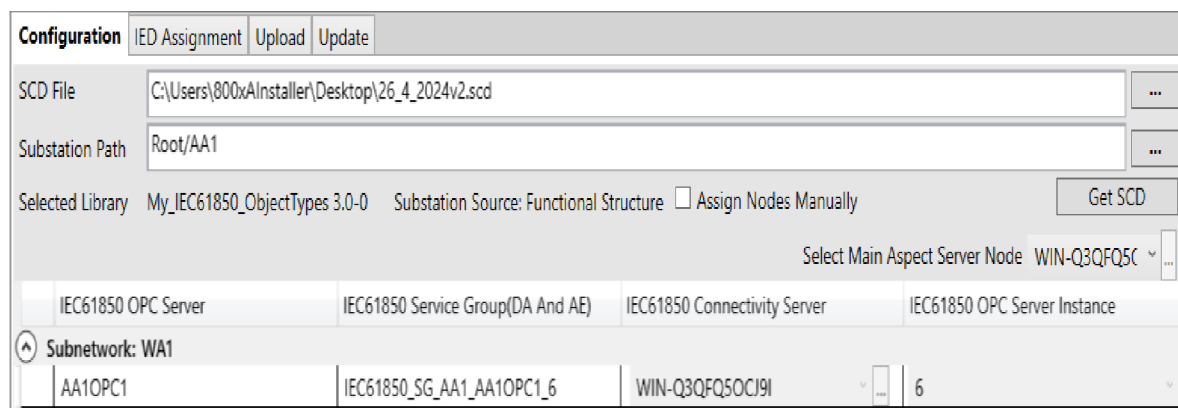
^ [000] Appearance	
Caption	EA_49T
Description	Discrete Event Class
^ [010] Basic	
Base Type	Advanced Discrete Indication
Condition Category	ProcessConditionDiscreteEvent
Inactive Acknowledge Required	False
Inactive Description	IEC61850_EA_49T_Inactive
Number Of States	Binary Information
Simple Event Category	ProcessSimpleDiscreteEvent
^ [011] State 0	
Event Generation Type	NoEventorAlarm
State 0 Acknowledge Required	False
State 0 Description	IEC61850_EA_49T_S0
State 0 Severity	100
State 0 Subcondition name	Inactive
^ [012] State 1	
Event Generation Type for State 1	AlarmingEvent
State 1 Acknowledge Required	True

Obrázek 7.15 Definice události

S hotovou objektovou a knižní strukturo se musí přejít do funkční struktury. Ve funkční struktuře se vytváří živé objekty, na kterých se po správném nahrání sleduje funkčnost a vzhled čelních štítků a komunikace. Funkční struktura neumožňuje uživatelům měnit ani upravovat vytvořené objekty. V praxi operátor má přístup k prvkům z funkční struktury, ale nemá přístup do objektové z důvodu bezpečnosti, aby člověk bez autorizace nic nezměnil. Ve funkční

struktura byla vytvořena nová stanice se stejným rozpořením zařízení, jako bylo vytvořeno ve všech ostatních programech. Pro vytvoření stanice byly použity jako šablony vytvořené objekty ze struktury objektů. Do stanice se vloží napěťová úroveň, pole a do každého pole byly vloženy ochrany z objektové struktury. Ochránám je nutno přejmenovat jméno na rozdílné od definic v objektové struktura. Stejná jména ve funkční i v objektové struktura vytváří problémy při nahrávání SCD souboru kde nelze přiřadit objekty k ochránám.

Nahrání SCD souboru do OPC serveru probíhá v ovládací struktura (control structure). V kontrolní struktura byla vytvořena rozvodna, která je přidána jako objekt z vytvořené knihovny. Při otevření je uživatel přeměrován do aspektu konfigurace rozvodny. Do tohoto objektu byl nahrán SCD soubor. Po načtení vyskočí hláška, zda se má brát struktura stanice z SCD souboru, tuto hlášku je nutno odmítnout jinak není možno vybrat vytvořená zařízení, která byla vytvořena v objektové struktura. Po odmítnutí hlášky jsou defaultně přiřazeny jména služeb, které se vytvoří při nahrávání do OPC serveru. Tyto služby jsou služba pro sběr událostí a služba pro připojení k OPC serveru. Dále byl přiřazen connectivity server a aspekt server tyto servery běží na jednom systému a byly přiřazeny se stejnou adresou. Posledním krokem byla vybrána instance OPC serveru. Při výběru bylo nutno zajistit že na instanci není nic nahráno nebo že na ní nic nebylo nahráno, pokud bylo na instanci něco nahráno a nebyl proveden postup pro přehrání nepovede se nahrání SCD do OPC serveru. Příprava pro přehrání instance pro OPC server je popsána v návodě přidaným v příloze. S prázdnou instancí OPC serveru se přejde do IED Assignment(přiřazení) kde byly přiřazeny na zařízení objekty z funkční struktury.



Obrázek 7.16 Konfigurace rozvodny

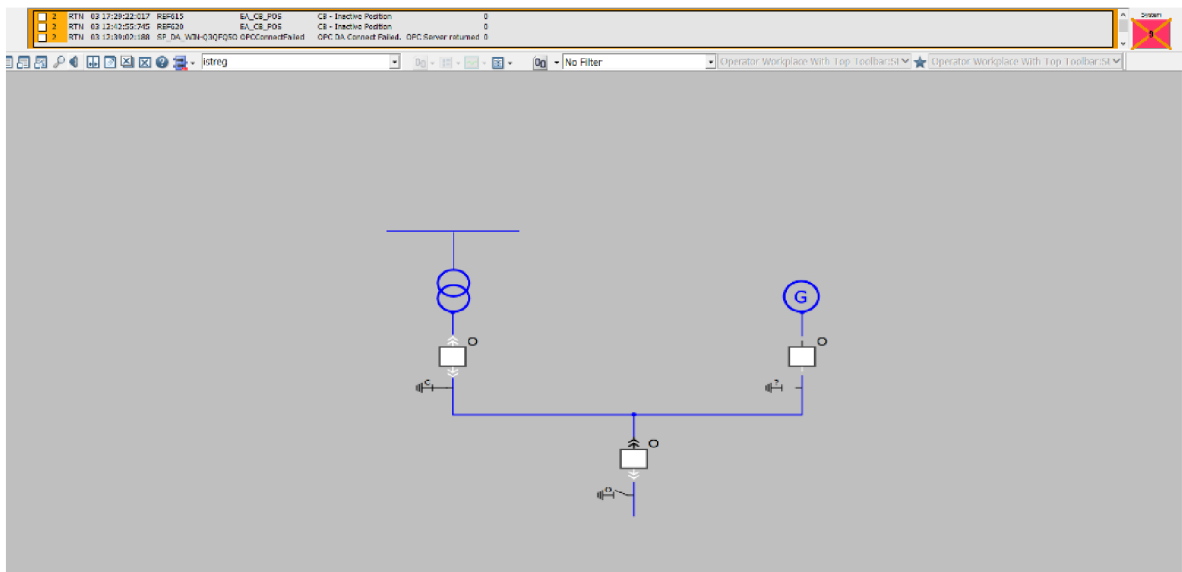
Kontrola správného nahrání může být provedena otevřením aplikace 800xA IEC61850 Utility, kde je vybrána instance OPC serveru, ve které je vidět síť se třemi zařízeními. Po otevření zařízení je vidět stav připojení, pokud je vidět status ukazující OK a Detailed status ukazuje Ready zařízení je připojeno k OPC serveru. Dále je možné zkontrolovat, jestli jednotlivé data sety mají dobrou kvalitu signálu. To samé je možné zkontrolovat v ovládací struktura kde se pod vytvořenou rozvodnou přidal objekt OPC serveru, který obsahuje podsíť s všemi zařízeními. Objekty mají čelní štítky se stavy připojení. Kontrola alarmů a událostí je

provedena ve funkční struktuře kde objekty ochran mají aspekt kontroly připojení. V tomto aspektu je seznam všech alarmů a událostí a možnost odebírat živá data. Po využití této funkce je ukázaná aktuální hodnota a kvalita signálů. Ukázka kontroly připojení je v obrázku 7.17. Místa, kde není přiřazená hodnota a špatná kvalita signálů je v této práci z důvodu že na zařízení nebyly přiváděny všechny události. Byl vytvořen jeden seznam alarmů a událostí a pokud ochrana měla nějaký signál se seznamu tak jí byl přidělen.

Name	Data Type	Access	Update Rate	Value	Quality	Timestamp
27	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
49	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
49T	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
50	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
50BF_E01_01	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
50N_5IN	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
50N_5IN1	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
50NL_ARC_1	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
50NL_ARC_2	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
50NL_ARC_3	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
51N1	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
51N2	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
51P1	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
51P2	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
59_1	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
59_2	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
59N	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
67NP1_1	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
67NP1_2	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
67NP2_1	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
67NP2_2	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
81F_1	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
81F_2	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
86_L	VT_BOOL	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...
CBPOS_CLS	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 8:21:17 ...
CBPOS_OPN	VT_BOOL	R/W	1000	True	Good	4/21/2024 8:21:17 ...
DSIPOS_CLS	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 8:19:28 ...
DSIPOS_OPN	VT_BOOL	R/W	1000	True	Good	4/21/2024 8:19:28 ...
ESIPOS_CLS	VT_BOOL	R/W	1000	False	Good	4/21/2024 8:19:28 ...
ESIPOS_OPN	VT_BOOL	R/W	1000	True	Good	4/21/2024 8:19:28 ...
f	VT_R4	R/W	1000	50	Uncertain	4/21/2024 5:45:49 ...
IL1	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
IL2	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
IL3	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
KVA	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
KVAr	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
KVArh	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
kW	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
kWh	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
LV12	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
LV23	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
LV31	VT_R4	R/W	1000	0	Good	4/21/2024 5:45:24 ...
PF	VT_R4	R/W	1000		Bad (not co...	4/21/2024 8:47:13 ...

Obrázek 7.17 Aspekt Ovládání připojení

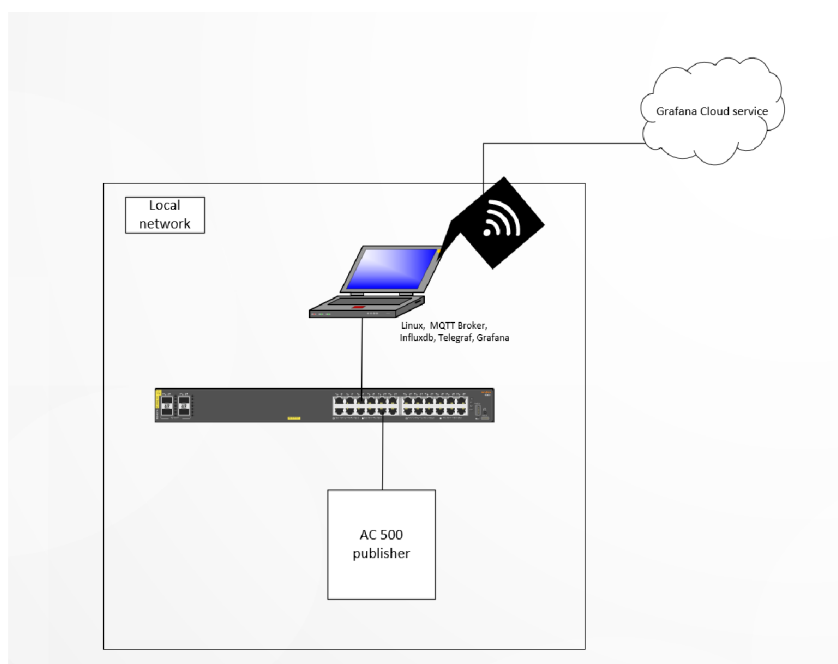
Konečná vizualizace je vytvářena ve struktuře umístění (location structure) v této struktuře byl zhotoven SLD diagram ve kterém si operátor může otevřít čelní štítek ochrany a zároveň se mu zobrazuje na horní liště alarmy a události. Všechno co bylo doteď vytvořeno probíhalo v Engineering workplace ve kterém je uživateli povoleno upravovat a vytvářet. Operátorská stanice už žádné úpravy nepovoluje. V obrázku 7.18 SLD je zobrazena operátorská stanice.



Obrázek 7.18 SLD

7.7 Aplikace

Aplikace se vykonává na virtuálním stroji na systému linux Ubuntu, na který byl nainstalován MQTT broker, který zprostředkovává předávání informací mezi PLC AC500, ke kterému bylo k brokerovy připojeno jako vydavatel a posílá měření z ochran do databáze influxdb, která je k brokerovy připojena jako odběratel pomocí aplikace Telegraf. Telegraf slouží jako prostředník mezi databází a brokerem a grafanou. Z databáze jsou informace posílány do vizualizačního prostředí grafana. Toto řešení je zhotoveno, aby veškeré služby běžely na lokální síti. Všechny služby běží na jednom zařízení. V obrázku 7.19 je topologie aplikace.

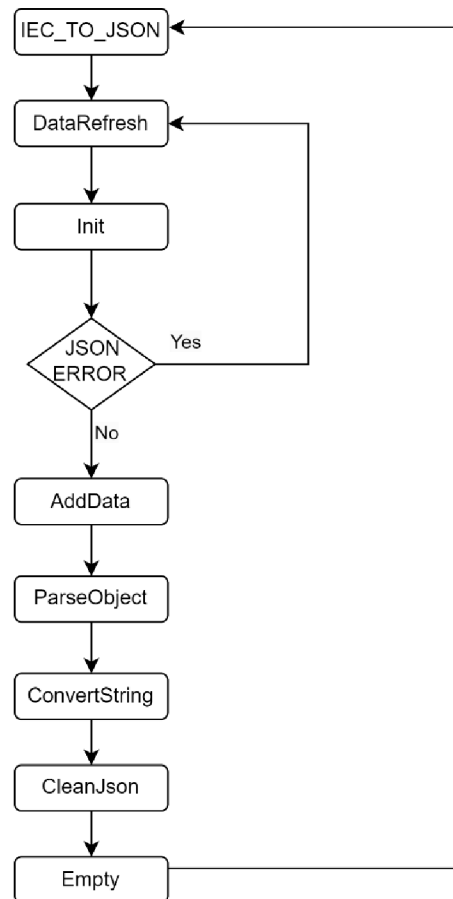


Obrázek 7.19 Zapojení aplikace

7.7.1 Vyčítání z AC 500

PLC AC500 je programovatelné v prostředí Automation Builder které funguje na bázi volně dostupného codesys prostředí s přidanými knihovny. Uživatel pro práci potřebuje licence. Pro komunikaci byly využity vygenerované globální proměnné z goose komunikace. Které jsou posílány MQTT brokerovy. Pro efektivní posílání bylo nutné zabalit tyto proměnné k sobě. Toho bylo dosaženo vložím těchto proměnných do JSON souboru. Pro vytvoření JSON souboru bylo využito knihovny JSON Utilities SL v Automation builderu. V programu pro zabalení proměnných do JSON souboru bylo využito objektů akce(action), které fungují jako podfunkce hlavního programu, tyto funkce nemají deklaraci a používají vytvořené proměnné z hlavního programu. Akce můžou být zhotovené v jiném jazyce, než je hlavní program. Tyto funkce jsou volány do hlavního programu. Akce byli napsány ve strukturovaném textu. Před tvořením akcí byl vytvořen

datový typ struktury, která obsahuje všechny posílané informace. Na tuto strukturu navazuje první akce, která mapuje globální proměnné z GOOSE komunikace na strukturu, tato akce byla pojmenována IEC_TO_JSON. Následující akcí je akce DataRefresh ve které probíhá funkce časovače TON, která počítá do 1s pokud se program nachází ve stavu 0 a výstup z časovače je 1 tak se může zahájit nová konverze proměnných do JSON souboru. Následuje akce Init, ve které se vytváří ukazatel na objekt JSON a kontroluje, zda byl vytvořen. Pokud ano volá se funkce zápisu bytu do pole. Tato funkce má zakázaný zápis, ale výstupem je objekt JSON, následuje přechod do stavu 1. Ve stavu 1 se volá funkce Jsonbuilder která vytváří v JSON objektu root index, který zajišťuje přidávání dat na počátek souboru následně jsou přiděleny klíče, pod kterými budou data uložena. Ve druhém stavu dochází k parsování objektu na string, string je reprezentace pole znaků, do kterého je zapsán JSON soubor, to je děláno pro efektivnější přenos a rychlejší zpracování posílaných dat. Dalším krokem je konverze JSON stringu z utf-16 na utf-8. Finálním krokem je resetování JSON souboru a tím i vymazání jeho obsahu. Veškeré kroky jsou zobrazeny v obrázku 7.20.



Obrázek 7.20 JSON program v AC500

Pro MQTT komunikaci byla použita knihovna MQTT_Client_SL. Pro připojení k MQTT brokerovy byl využit funkční blok mqttClient. Ve funkčním bloku byl nastaven komunikační port 1883, adresa brokera, povolení komunikace a zpětná vazba, zda došlo ke spojení poté jsou kontrolovány chyby. Pro vydávání dat byl použit funkční blok

mqttPublish kde je nastaveno vysílání dat každé 2s pokud předchozí vyslání už proběhlo, maximální doba vydávání je nastavena na 20s. Na vstup eQoS se nastavuje kvalita služby která má tři úrovně. Nultá úroveň definuje poslání informace pouze jednou a bez zpětné vazby, úroveň dva je poslána alespoň jednou, pokud není doručení ověřeno posílá se znovu a poslední úroveň označuje přesně jednou, v tomto případě probíhá komunikace mezi brokerem a vydavatelem, po odeslání dat broker odpoví že zpráva byla přijata, vydavatel odpovídá zpátky že obdržel potvrzení a broker znovu odpovídá že všechno proběhlo bez chyb. V této práci je využit QoS0. Na vstupu pbPayload je přiveden ukazatel na zprávu a na vstup udiPayloadSize je přivedena velikost zprávy. Výstřížek z kódu je v obrázku 7.21.

```
//Publish data cyclic to the broker
tPublishTimer(IN := xConnected AND NOT tPublishTimer.Q);

fbMqttPublish( xExecute      := tPublishTimer.Q,
              udiTimeout    := udiTimeout,
              eQoS          := MQTT.MQTT_QoS.QoS0,
              mqttClient    := fbMqttClient,
              wsTopicName   := wsSendTopic,
              pbPayload      := ADR(JSONConvert.sJsonString),
              udiPayloadSize := TO_UDINT(MAX(StrLenA(ADR(JSONConvert.sJsonString)),0) ) );

IF fbMqttPublish.xError THEN
    ePublishError := fbMqttPublish.eMQTTErrror;//Do error handling, check eMqttError for further details
END_IF
```

Obrázek 7.21 Funkční blok fbMqttPublish

7.7.2 MQTT

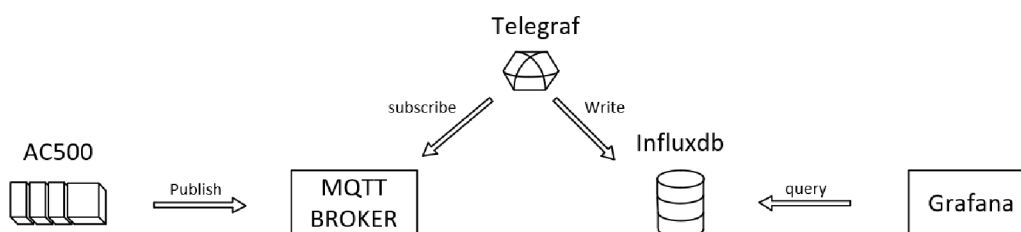
Pro hostování služby MQTT byl využit systém linux Ubuntu, na který byl stažen eclipse mosquitto broker [27]. Linux byl vybrán z důvodů jednodušší instalace softwaru a jednodušší operace se službami. MQTT broker je verze 2.0.18. Konfigurace probíhá v konfiguračním souboru, který se nachází v cestě /etc/mosquitto. Zde jsou uloženy konfigurační soubory. První soubor, který je vytvořen při instalaci se nazývá mosquitto.conf a zde byla vytvořena základní konfigurace při instalaci. Je tu definována destinace logů a vlastní konfigurace brokera, dále je tu definováno persistence, které umožňuje ukládání na disk a definuje místo uložení. Ve složce conf.d byl vytvořen vlastní konfigurační soubor a v konfiguraci byl pouze povoleno port 1883 , který slouží pro nešifrovanou komunikaci MQTT protokolem. Dále bylo umožněno připojení anonymních zařízení nastavením allow_anonymous true. Ip adresa je používána adresa zařízení která je 192.168.2.217. Zařízení tak je ve stejné síti jako je AC500, které se k brokerovy připojuje.

7.7.3 Influxdb

Databáze byla použita influxdbOSSv2, která je volně dostupná. Rozdíl mezi verzí 1 a verzí 2 je používání zabezpečených tokenů pro autorizaci komunikace a webového rozhraní v kterém se vytváří veškerá konfigurace. Verze 1 je konfigurována v příkazovém řádku a veškerá konfigurace probíhala v příslušném souboru pro nastavení s koncovkou conf. Po instalaci databáze a spuštění její služby na zařízení se přechází do webového rozhraní které je na adrese localhost8086. Při prvním navštívení této stránky byl vytvořen účet pro uživatele a první skupina pro sběr informací. Během tohoto procesu byl vygenerován první token pro přístup do databáze.

K propojení databáze s brokerem byl použit telegraf, který slouží jako sprostředkovatel mezi brokerem a databází. Nastavení telegrafu bylo dosaženo vytvořením vlastního konfiguračního souboru, který je volán přes příkaz `-config /home/user/Documetns/TelegrafConf.conf`. Pro propojení databáze s místem pro ukládání dat bylo nutné vytvořit ve webovém prostředí telegraf plugin, který se nachází v sekci zdrojů a poté v telegraf plugins. Tímto byl vygenerován autorizační token, Tento token byl zapsán do konfiguračního souboru, aby se mohli data zapisovat do databáze. V konfiguračním souboru byl definován port lokálního hostu, který je 8086. Dále bylo nastaveno jméno pro sbíranou skupinu dat, adresa brokera a název posílaného tématu, formát dat, který je nastaven jako JSON a parsování témat kde je ignorováno jméno tématu. Téma má název AC500V3.

Pro propojení s grafickým prostředím grafana byl vygenerován API token. Při tvorbě tokenu se přidělují práva na zápis nebo čtení. Tomuto tokenu byla přidělena práva pro vyčítání dat požadovaným v grafickém prostředí. Dále byla přidělena práva telegrafu vyčítat data a přístupy k dalším zdrojům.



Obrázek 7.22 Funkce aplikace

7.7.4 Grafana

Grafana je připojená k databázi přes telegraf. Toho bylo dosaženo ve webovém rozhraní na adrese `http://localhost:3000`. V záložce data source byl vybrán nový zdroj influxdb, v nastavení byl přidán token vygenerovaný z influxu pro navázání komunikace a byl vybrán

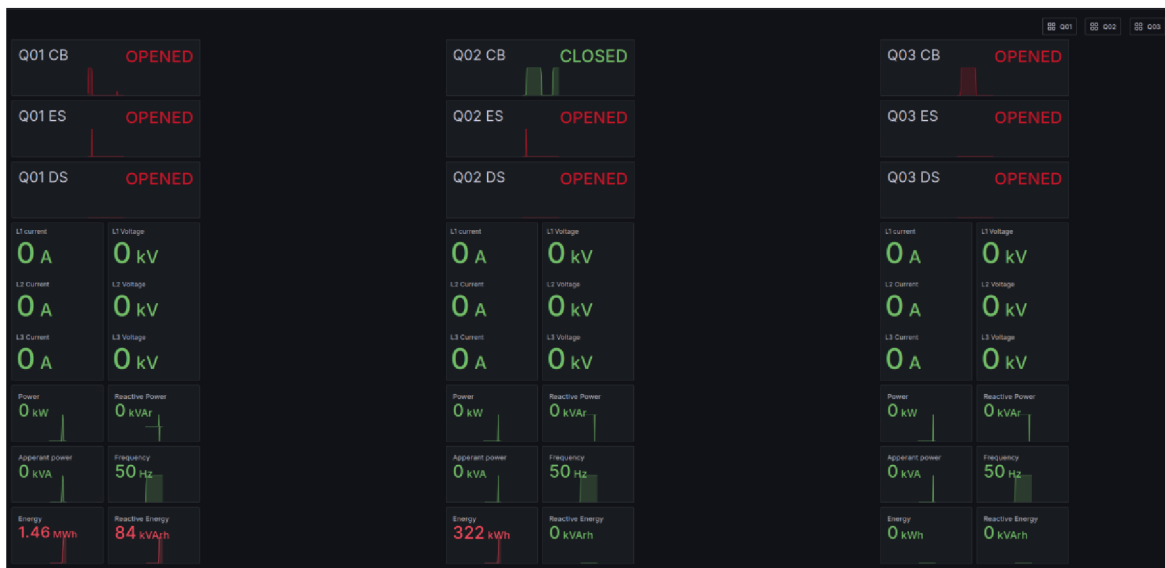
jazyk flux pro vyčítání dat. Vizualizační prvky v databázi se nazývají dashboard a jsou vytvářeny přidáváním vizualizačních objektů. Při vytvoření objektu si uživatel vybere zdroj informací a pomocí flux jazyka se vyčtou hodnoty. Příklad vyčítání proudu z ochrany.

```

from(bucket: "data")
  |> range(start: v.timeRangeStart, stop: v.timeRangeStop)
  |> filter(fn: (r) => r["_measurement"] == "mqtt_consumer")
  |> filter(fn: (r) => r["_field"] == "Q01_I_L1")
  |> filter(fn: (r) => r["host"] == "ondra-virtual-machine")
  |> filter(fn: (r) => r["topic"] == "AC500V3/messages")
  |> aggregateWindow(every: v.windowPeriod, fn: mean, createEmpty: false)
  |> yield(name: "mean")

```

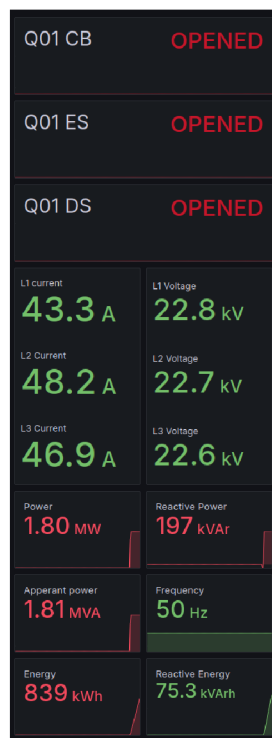
V grafaně byly vytvořeny čtyři dashbordy, kde první obsahuje měřené informace o jednotlivých ochranách jako jsou proud, napětí, výkony a energie dále jsou vidět statusy vypínače, odpojovače a zemního spínače. Tyto veškeré vizualizační prvky byly vytvořeny jako zobrazení stavů, kde u měřených real hodnotách je vyčítána pouze poslední hodnota, u stavů je vykreslován i graf zapnutí a vypnutí. Následné tři dashbordy patří každé ze zbylých ochranám. V těchto vizualizacích jsou vykreslovány proudy, napětí a výkony v závislosti na čase.



Obrázek 7.23 Hlavní dashboard v prostředí Grafana

Testování proběhlo využitím počítačem podporovaného testovacího systému FREJA RTS21. Počítačem podporovaný z důvodu nastavení výstupů pomocí externího počítače. Zařízení obsahuje tři napěťové a tři proudové výstupy které je možné ovládat individuálně. Zařízení je napájeno z jednofázového střídavého napětí 230, o frekvenci 50 Hz. Na zařízení

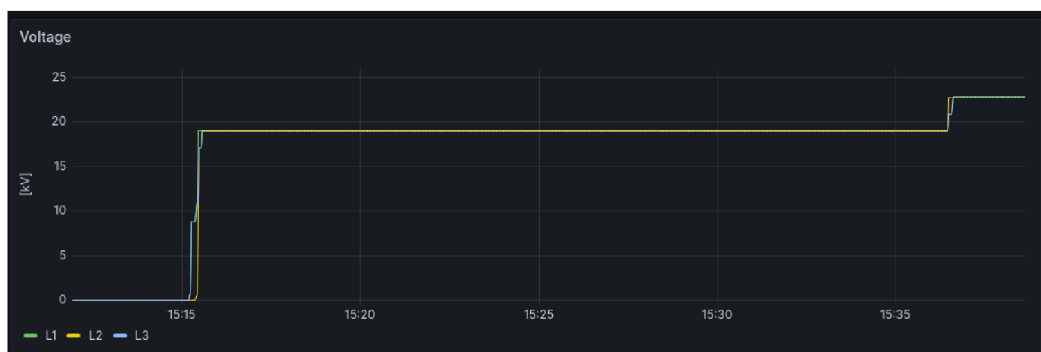
je možné nastavovat výstupní proud napětí a uhel natočení. Zařízení umožňuje testování mnoha typů poruch. V této práci byl použit pro ověření správné komunikace, tím že ve vizualizační aplikaci a systému 800xA byly zobrazeny měřené hodnoty. Testování proběhlo zjištěním poměrů primárních a sekundárních vinutí na ochranách a následně přivedení napětí a proudu na vstupy ochrany. Poměry proudu byly nastaveny na 100 A na primárním vinutí a 1 A na sekundárním u napětí bylo nastaveno na primární vinutí 22 kV a na sekundární 100 V. Napětí bylo přivedeno na všechny ochrany najednou ale proud byl testován postupně po jedné ochraně. V obrázku 7.24 je zobrazen dashboard ochrany která je právě testovaná, zda komunikace probíhá bez chyb a jestli načtené hodnoty odpovídají reálným. Na vstupy ochrany REF620 byl přiveden proud okolo 0,5 A a napětí 100 V. V obrázku je vidět že po připojení proudu i napětí ochrana začíná měřit i výkony a energie. Toto testování bylo zhotoveno na všech ochranách. V obrázku 7.27 je zobrazen dashboard ochrany REF615 kde jsou zobrazeny časové průběhy napětí, proudu a výkonu



Obrázek 7.24 Testování REF620



Obrázek 7.25 Monitorování proudu



Obrázek 7.26 Monitorování Napětí



Obrázek 7.27 Dashboard ochrany REF615

8. VYHODNOCENÍ VLASTNOSTÍ SYSTÉMU

System umožňuje ovládání a monitorování z více míst. Ovládání je umožněno při nastavení ochran ve vzdáleném režimu, aby nedošlo k nežádoucímu ovládání při údržbě nebo testování. System 800xA propojuje veškeré části výroby nebo procesu do jedné platformy. Sjednocení ulehčuje práci na systému tím, že pracovník se nemusí dotazovat výsledků z jiné části závodu, ale informace jsou dostupné ze systému. Dále sjednocuje funkce managementu a výroby, tímto je možno dosáhnout efektivnějšího řízení. Komunikace IEC 61850 snižuje potřebu fyzického zapojení všech funkcí a tím se zrychluje dosažení řešení a umožňuje monitorování a ovládání v reálném čase. Největší zpoždění vzniká při vyčítání dat do cloudové aplikace, kde dochází k poslání nových dat každé dvě sekundy a ve vizualizaci obnova dat probíhá každých pět sekund. Dále umožňuje komunikaci mezi zařízeními od různých výrobců. Řešení systému je dělána pouze na tento systém a nelze využít na jiný. Nevýhodou je modifikace systému kde při malé změně, která není zaznamenaná v SCD souboru se musí začít od začátku, kde se přidá nová funkce do programu ochran, přehrají se ochrany a vytvoří nové SCD, které se musí nahrát do všech zařízení.

9. ZÁVĚR

V diplomové práci byla vytvořena rešerše pro používaná zařízení, funkčnost DCS systému, komunikace IEC 61850 a možnosti cloudové aplikace pro monitorování systému.

První kapitola se věnuje úvodu do problematiky a popisu elektrické stanice. Druhá kapitola se zabývá standardem IEC 61850, jeho základními částmi, rozdílem mezi edicí 1

a edicí 2 dále je v této kapitole popsán rozdíl mezi horizontální a vertikální komunikací a jaké komunikační protokoly se v nich používají. Následují základní používané topologie sítě pro používaná zařízení. Ve třetí kapitole jsou popsány řídicí systémy, které jsou PLC

a DCS systém. U DCS systému jsou popsány používané servery a jejich základní funkce poté je vysvětlen rozdíl single node systému a typického zapojení. Ve čtvrté kapitole byly vypsány používané ochrany a řídicí systémy ke kterým byla popsána základní funkcionality.

Popis používaného přípravku je popsán v páté kapitole a v šesté je popsána cloudová aplikace. V této kapitole je popsáno, co je to MQTT broker a rešerše možností databáze časových řad.

Sedmá kapitola se zabývá praktickou částí. V této části je popsán postup získání CID souboru ze všech zařízení, následné nahrání do programu PCM 600 a úprava logiky ochrany. Poté je popsána konfigurace horizontální komunikace mezi ochranami a PLC AC 500

a vytvoření data setů které se mají předávat mezi zařízeními. Po vytvoření komunikace se přechází do prostředí IET 600 kde je zhotovena vertikální komunikace a přiřazení data setů k OPC serveru a kartě kontroléru AC800M. Tímto byl získán SCD soubor, které následně musí být nahrán do všech zařízení. V následujících částech této kapitoly je popsán postup nahrávání SCD souboru do zařízení. Po úspěšném nahrání SCD je popisován postup vytvoření virtualizace v DCS systému 800xA a možné problémy které se mohou vyskytnout. V poslední části této kapitoly je popsána tvorba cloudové aplikace, která využívá MQTT brokera pro propojení PLC AC500 s databází Influxdb a serverového agenta Telegraf pro propojení databáze s brokerem a vizualizačním prostředím Grafana. Ve vizualizačním prostředí byla vytvořena hlavní vizualizace pro monitorování stavů ochrany a jejich měření. Každá z ochrany obsahuje vlastní vizualizaci, kde byly vykresleny grafy měřených veličin v závislosti na čase. Komunikace byla otestována přivedením napětí a proudu na ochrany pomocí testeru FREJA RTS21 a výsledky jsou zobrazeny ke konci této kapitoly.

LITERATURA

- [1] DAWIDCZAK, Henry; DUFAURE, Thierry a ENGLERT, Heiko. *COMPATIBILITY OF IEC61850 EDITION 1 AND EDITION 2 IMPLEMENTATIONS*. Online. CIRED. Frankfurt, 2011. Dostupné z: http://www.cired.net/publications/cired2011/part1/papers/CIRED2011_0794_final.pdf. [cit. 2023-12-28].
- [2] BRAND, Klaus-Peter. *Data Model of the Standard IEC 61850*. Online. In: Moodle USP. 2006. Dostupné z: https://edisciplinas.usp.br/pluginfile.php/5546444/mod_folder/content/0/Material%20IEC61850/Curso_61850_ABB/02%20BRABB_02_Data%20Model%20V1.pdf?forcedownload=1. [cit. 2023-12-28].
- [3] ALTAHER, Ahmed. *Implementation of a dependability framework for smart substation automation systems : application to electric energy distribution*. Online, Disertace. University Grenoble Alpes: University Grenoble Alpes, 2018. Dostupné z: https://www.researchgate.net/publication/327335102_Implementation_of_a_dependability_framework_for_smart_substation_automation_systems_application_to_electric_energy_distribution. [cit. 2023-12-29].
- [4] SLANINA, Petr. *Problematika nasazení a využívání protokolu IEC 61850*. Online, Bakalářská. Hradec Králové: Univerzita Hradec Králové, 2018. Dostupné z: <https://theses.cz/id/9e30q8/STAG89296.pdf>. [cit. 2023-12-29].
- [5] FIAT, Roland. *Security in IEC 62351 for GOOSE and MMS*. Online. 2013. Dostupné z: <https://api.semanticscholar.org/CorpusID:16099095>. [cit. 2023-12-29].
- [6] Xia, Fei & Xia, Zongze & Huang, Xiaobo. (2015). *Summary of GOOSE Substation Communication*. MATEC Web of Conferences. 25. 01007. 10.1051/mateconf/20152501007.
- [7] AZIZ, Ahmed. *Automatic Control of Electrical overhead Smart Trolley Crane AEOSTC Based Programmable Logic Controller (PLC)*. Online, Research paper. Mosul: University of Mosul, 2017. Dostupné z: https://www.researchgate.net/figure/inside-a-PLC-A-Operating-cycle-of-PLC-There-are-four-steps-in-PLC-operations-They-are_fig1_328642827. [cit. 2024-01-01].
- [8] SUNDARESAN, Hema. *Parts of PLC*. Online. Inst Tools. Dostupné z: <https://instrumentationtools.com/parts-of-plc/#>. [cit. 2024-01-01].
- [9] PUGLIESI, Daniele. *What is a Distributed Control System*. Online. In: CONTROL STATION. Control Station. 2018. Dostupné z: <https://controlstation.com/blog/what-is-a-distributed-control-system/>. [cit. 2024-01-01].
- [10] PLANT AUTOMATION TECHNOLOGY. *An Overview Of Distributed Control Systems (DCS)*. Online. PLANT AUTOMATION TECHNOLOGY. Plant automation technology. Dostupné z: <https://www.plantautomation-technology.com/articles/an-overview-of-distributed-control-systems-dcs>. [cit. 2024-01-01].

- [21] ABB. *System 800xA System Guide Technical Data and Configuration*. Online. 2013. Dostupné z https://library.e.abb.com/public/b718dbcf17ca2652c1257c6e002f65df3BSE041434-510_J_en_System_800xA_5.1_System_Guide_Technical_Data_and_Configuration.pdf. [cit. 2024-05-05].
- [22] Communication networks and systems for power utility automation – Part 7-2: Basic information and communication structure – Abstract communication service interface (ACSI), IEC 61850-7-2, Edition 2.0, 2010, International Electrotechnical Commission.
- [23] SØRENSEN, Jan a JAATUN, Martin. An Analysis of the Manufacturing Messaging Specification Protocol. Online. *Ubiquitous Intelligence and Computing*. 2008, roč. 2008, s. 14. Dostupné z: https://doi.org/10.1007/978-3-540-69293-5_47. [cit. 2024-05-08].
- [24] MATOU, Petr. Description of IEC 61850 Communication. Online. Brno: Faculty of Information Technology BUT, 2018. Dostupné z: <https://www.fit.vut.cz/research/publication/11832>. [cit. 2024-05-08].
- [25] GRAPHITE. The Whisper Database. Online. Graphite. 2021. Dostupné z: <https://graphite.readthedocs.io/en/latest/whisper.html>. [cit. 2024-05-08].
- [26] ABB. System 800xA IEC 61850 Engineering Workflow. Online. 2014. Dostupné z: https://library.e.abb.com/public/8b8cfd753a9f2137c1257dc10038a3e5/9ARD171384-600_-_en_System_800xA_6.0_IEC_61850_Engineering_Workflow.pdf. [cit. 2024-05-10].
- [27] Light, (2017), Mosquitto: server and client implementation of the MQTT protocol, *Journal of Open Source Software*, 2(13), 265, doi:10.21105/joss.00265

SEZNAM SYMBOLŮ A ZKRATEK

Zkratky:

SAS	Substation Automation System (Automatizační systém elektrické stanice)
IED	Intelligent Electrical Device (chytré elektrické zařízení)
IEC	International Electrotechnical commission (Mezinárodní elektrotechnická komise)
DCS	Distributed Control System (Distribuovaný řídicí systém)
PLC	Programmable Logical Controller (Programovatelný logický kontrolér)
HMI	Human Machine Interface (Rozhraní stroje mezi člověkem)
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition
SCD	Substation Configuration Description (Popis konfigurace stanice)
CID	Configured IED Description (Popis konfigurace chytrého zařízení)
XML	Extensible Markup Language (Obecný značkový jazyk)
LD	Logical Device (Logické zařízení)
LN	Logical Node (Logický uzel)
GOOSE	Generic Object Oriented Substation Event (Obecná objektově orientovaná událost rozvodny)
MMS	Manufacturing Message Specification (specifikace výrobní zprávy)
CDC	Common Data Class (společná datová třída)
DNS	Domain Name System (Systém jmen domény)
OPC	Open Platform Communications
FB	Function Block (Funkční blok)
MQTT	Message Queuing Telemetry Transport
GCB	GOOSE Control Block (GOOSE ovládací blok)
RCB	Report Control Block (Blok řízení hlášení)
SLD	Single Line Diagram
QoS	Quality of Service (Kvalita služby)

A Obsah Elektronické přílohy

Elektrická příloha obsahuje zálohu systému 800xA, která obsahuje vizualizaci a konfiguraci OPC serveru s vytvořenou knihovnou IEC 61850 a všemi vytvořenými objekty. Dále příloha obsahuje SCD soubor konfigurace komunikace a CID soubory všech zařízení. Ze systému AC 500 je přidán projekt kde je vytvořen program pro vyčítání z ochran a posílání dat MQTT brokerovy. Z cloudové aplikace jsou přidány konfigurační soubory jednotlivých služeb a vytvořená vizualizace z Grafany.

Obsah přílohy soubory

- BACKUP; 2024-05-10; 22-03
- CID
- Komunikace.scd
- Project3
- Aplikace
- Návod