

# VYSOKÉ UČENÍ TECHNICKÉ V BRNĚ

BRNO UNIVERSITY OF TECHNOLOGY

FAKULTA ELEKTROTECHNIKY A KOMUNIKAČNÍCH TECHNOLOGIÍ  
ÚSTAV ELEKTROTECHNOLOGIE

FACULTY OF ELECTRICAL ENGINEERING AND COMMUNICATION  
DEPARTMENT OF ELECTRICAL AND ELECTRONIC TECHNOLOGY

## PŘEVOD STANDARDU IEC 61850 NA KOMUNIKAČNÍ PROTOKOL MODBUS

BAKALÁŘSKÁ PRÁCE

BACHELOR'S THESIS

AUTOR PRÁCE

AUTHOR

JIŘÍ ŠIKULA

BRNO 2016



# VYSOKÉ UČENÍ TECHNICKÉ V BRNĚ

BRNO UNIVERSITY OF TECHNOLOGY

## FAKULTA ELEKTROTECHNIKY A KOMUNIKAČNÍCH TECHNOLOGIÍ

FACULTY OF ELECTRICAL ENGINEERING AND COMMUNICATION

## ÚSTAV ELEKTROTECHNOLOGIE

DEPARTMENT OF ELECTRICAL AND ELECTRONIC TECHNOLOGY

## PŘEVOD STANDARDU IEC 61850 NA KOMUNIKAČNÍ PROTOKOL MODBUS

TRANSFER THE IEC 61850 STANDARD FOR COMMUNICATION PROTOCOL MODBUS

**BAKALÁŘSKÁ PRÁCE**  
BACHELOR'S THESIS

**AUTOR PRÁCE**  
AUTHOR

Jiří Šikula

**VEDOUCÍ PRÁCE**  
SUPERVISOR

Ing. Helena Polsterová, CSc.

BRNO 2016



# Bakalářská práce

bakalářský studijní obor **Mikroelektronika a technologie**

Ústav elektrotechnologie

**Student:** Jiří Šikula

**ID:** 164705

**Ročník:** 3

**Akademický rok:** 2015/16

**NÁZEV TÉMATU:**

## **Převod standardu IEC 61850 na komunikační protokol ModBus**

**POKYNY PRO VYPRACOVÁNÍ:**

Popište historii komunikačního protokolu ModBus a jeho využití v praxi. Popište historii standardu IEC 61850, důvod jeho vzniku a aplikaci na praktických příkladech. Prostudujte a následně vysvětlete stávající řešení převodu komunikace mezi výše zmíněnými protokoly pomocí zařízení COM600 firmy ABB. Pokuste se navrhnout zařízení, pro převod komunikace mezi těmito protokoly. Budou-li návrh a realizace převodníku úspěšné, použijte k otestování převodu komunikace z IEC61850 na protokol ModBus ochranný terminál REF630.

**DOPORUČENÁ LITERATURA:**

Podle doporučení vedoucí práce.

**Termín zadání:** 8.2.2016

**Termín odevzdání:** 2.6.2016

**Vedoucí práce:** Ing. Helena Polsterová, CSc.

**Konzultant bakalářské práce:** Ing. Jan Palát, ABB s.r.o.

**doc. Ing. Jiří Háze, Ph.D., předseda oborové rady**

**UPOZORNĚNÍ:**

Autor bakalářské práce nesmí při vytváření bakalářské 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:

Předložená práce se zabývá popisem komunikačního protokolu Modbus používaného v dřívějších i nynějších rozvodnách vysokého napětí. Dále popisem IEC 61850, který standardizoval komunikační protokol pro většinu výrobců rozvodných zařízení, typu ABB, Siemens a jiné. Dále je uveden popis řídicího systému COM600, který umí převádět mezi různými protokoly. Následně má proběhnout vývoj zařízení, které umožní převádět mezi těmito protokoly.

## Abstract:

This work describes the modbus communication protocol used in earlier and recent medium voltage switchgears. It also describes the IEC61850, a communication standard for most of the switchgear manufacturers as ABB, Siemens and others. It further describes the station automation gateway COM600, which is capable of conversion between many communication protocols. And finally in this work you can find the concept of a device which is capable of conversion from IEC61850 to Modbus.

## Klíčová slova:

ABB, IEC 61850, Modbus, COM600, TCP / IP,

## Keywords:

ABB, IEC 61850, Modbus, COM600, TCP / IP,

**ŠIKULA, J. PŘEVOD STANDARDU IEC 61850 NA KOMUNIKAČNÍ PROTOKOL MODBUS. BRNO: VYSOKÉ UČENÍ TECHNICKÉ V BRNĚ, FAKULTA ELEKTROTECHNIKY A KOMUNIKAČNÍCH TECHNOLOGIÍ, 2016. 37 S. VEDOUČÍ BAKALÁŘSKÉ PRÁCE ING. HELENA POLSTEROVÁ, CSC.**

## PROHLÁŠENÍ

Prohlašuji, že svou bakalářskou práci na téma Převod standardu IEC 61850 na komunikační protokol Modbus jsem vypracoval samostatně pod vedením vedoucího bakalářské 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 bakalářské práce dále prohlašuji, že v souvislosti s vytvořením této bakalářské práce jsem neporušil autorská práva třetích osob, zejména jsem nezasáhl nedovoleným způsobem do cizích autorských práv osobnostních a/nebo majetkových a jsem si plně vědom následků porušení ustanovení § 11 a následujících zákona č. 121/2000 Sb., o právu autorském, o právech souvisejících s právem autorským a o změně některých zákonů (autorský zákon), ve znění pozdějších předpisů, včetně možných trestněprávních důsledků vyplývajících z ustanovení části druhé, hlavy VI. díl 4 Trestního zákoníku č. 40/2009 Sb.

V Brně dne 20.5.2016

.....

(podpis autora)

## Poděkování:

Rád bych poděkoval vedoucímu bakalářské práce paní Ing. Heleně Polsterové, CSc. za odborné vedení, konzultace, trpělivost a podnětné návrhy k práci.

Velké díky patří konzultantovi práce v podniku ABB Ing. Janu Palátovi za cenné připomínky při testování, odpovědi k mým otázkám a vstřícnost. Jeho dohled byl pro mě inspirací nejen při psaní této práce.

V Brně dne 20.5.2016

.....

(podpis autora)

# Obsah

Obsah .....	1
Úvod .....	3
1. Modbus.....	4
1.1. Historie .....	4
1.2. Vlastnosti.....	4
1.3. Popis komunikačních dat.....	5
1.3.1. Adresa zařízení .....	6
1.3.2. Funkční kód a data .....	6
1.3.3. Ověření chyby .....	6
1.4. Praktická ukázka Modbusu .....	6
2. IEC 61850 .....	9
2.1. Důvod zavedení .....	9
2.2. Programovací jazyk IEC 61850 .....	10
2.3. Datový model IEC 61850.....	11
2.3.1. Fyzické zařízení.....	11
2.3.2. Logické zařízení .....	12
2.3.3. Logický uzel .....	13
2.3.4. Datový objekt, Datový atribut.....	13
2.4. IEC61850 v programu ITT600.....	13
3. Stávající řešení - COM600.....	18
3.1. Popis zařízení COM600 .....	18
3.2. Vlastnosti řídicího systému COM600 .....	19
3.3. Převod komunikačního protokolu IEC 61850 na komunikační protokol Modbus	20
3.4. Testování převodu z IEC 61850 na Modbus .....	22
4. Testování nového způsobu převodu.....	25
4.1. Seznámení s převodníkem.....	25
4.2. Konfigurace a nastavení .....	25
4.3. Vyčítání hodnot .....	29
4.4. Zapisování hodnot .....	30
Závěr .....	32
Použitá literatura.....	33
Seznam použitých zkratk a symbolů .....	35

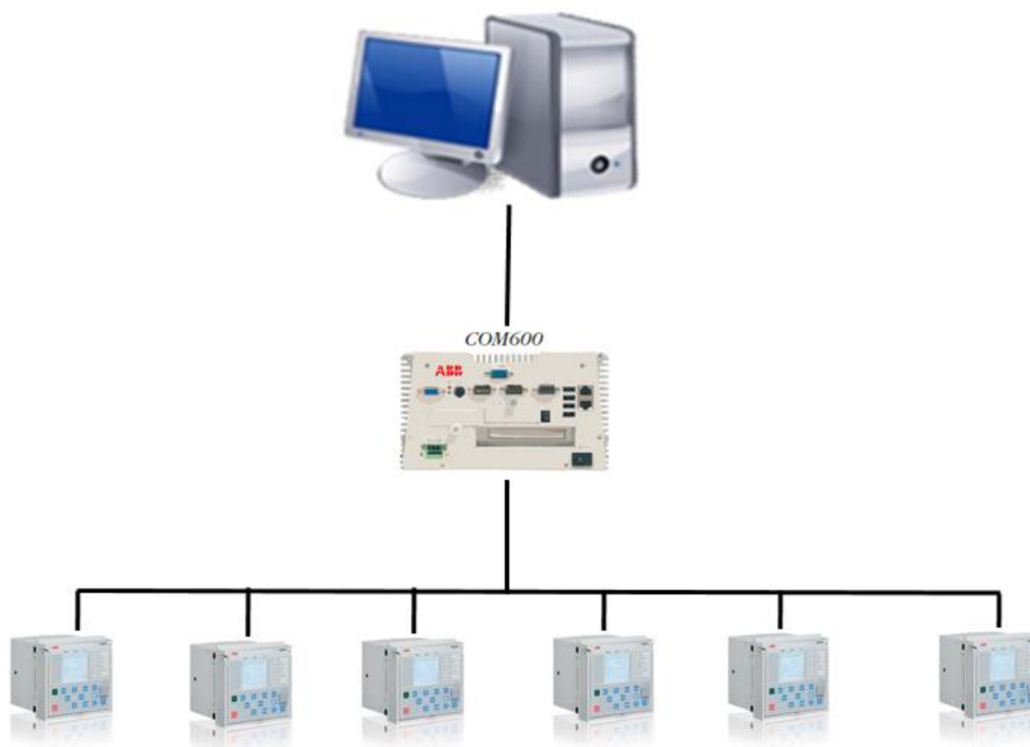
Seznam Obrázků.....	36
Seznam tabulek.....	37



# Úvod

Tato práce se zabývá převodem komunikačních protokolů na rozvodnách vysokého napětí, kdy mnoho výrobců používá protokoly, které nejsou kompatibilní s protokoly ostatních výrobců. Tuto nekompatibilitu se snaží odstranit standard IEC 61850, který se zavedl, aby Intelligent Electronic Device (IED) různých výrobců bylo navzájem kompatibilní. Některé protokoly se časem staly „standardem“ a jsou stále využívány. Proto v průmyslu jsou využívány převodníky, které převádějí signály různých výrobců na signály žádané zákazníkem.

Na Obrázku 1 je naznačeno, jak může vypadat komunikace po protokolu IEC 61850, od rozvodného zařízení přes řídicí systém k centrálnímu monitorování. Toto schéma komunikace je jedna nejjednodušších možností, jak může rozvodné zařízení komunikovat s řídicím centrem.



*Obrázek 1 - Schéma komunikace rozvodny vysokého napětí*

# 1. Modbus

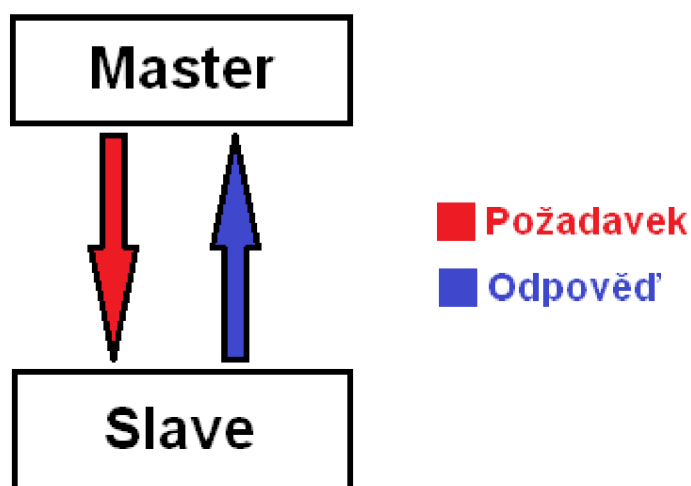
## 1.1. Historie

Historie Modbusu se začala psát v minulém století na konci 80. let, kdy ve firmě Modicon (dnes Schneider Electric) roku 1979 vydali komunikační protokol Modbus. Jednalo se o komunikaci mezi dvěma zařízeními po sériové lince **Error! Reference source not found.Error! Reference source not found.Error! Reference source not found.Error! Reference source not found.**[Error! Reference source not found.Error! Reference source not found.Error! Reference source not found.](#) První verze komunikovala po rozhraní RS-232, nicméně hned na to implementovali rozhraní RS-485, se kterým se zvýšila rychlost komunikace a délka, na kterou spolu mohla zařízení komunikovat. Díky vyšším rychlostem bylo později přidáno i rozhraní Ethernet. V dnešní době se využívají všechny 3 verze rozhraní a není standardizována ani jedna. ModBus je otevřený protokol a má tři specifikace a ty jsou ASCII, RTU a TCP/IP.

## 1.2. Vlastnosti

V protokolu si jsou uvedeny různé parametry protokolu, např. přenosová rychlost, parita a další. Tyto parametry musí být stejné pro všechna zařízení v Modbus síti. Maximální vzdálenost přenosu mezi zařízeními je 350 metrů, tato vzdálenost může být navýšena pomocí opakováčů až na 6 km.

Protokol používá Master/Slave komunikaci. Schéma této komunikace je zobrazeno na Obrázku 2. To znamená, že pouze jedno zařízení – Master – může pokládat dotazy. Například na hodnoty napětí, proudu, frekvence. Ostatní zařízení – Slave - mohou pouze odpovídat [\[2\]](#). Zároveň platí, že Slave zařízení mezi sebou nekomunikují.



Obrázek 2 - Ukázka komunikace Master - Slave

Ve standardní síti s Modbusem je jeden Master a 1 až 247 Slavu a každý má unikátní Modbus adresu. Master může zapisovat do Slavu, ale opačně ne.

Průběhem doby se Modbus vyvíjel. Přešel od průmyslových zařízení jako jsou mikrokontroléry a PLC (Programmable Logic Controller), k běžné elektronice jako jsou klimatizace, teploměry, čidla, a jiné.

### 1.3. Popis komunikačních dat

Komunikaci začíná Master a v závislosti na obsahu/požadavku zprávy Slave odpovídá. Zařízení, která podporují ASCII, nerozumí RTU a obráceně. Zařízení, které obsahuje ASCII konfiguraci, používá šestnáctkovou soustavu. Zařízení, která mají RTU, používají binární kódování.

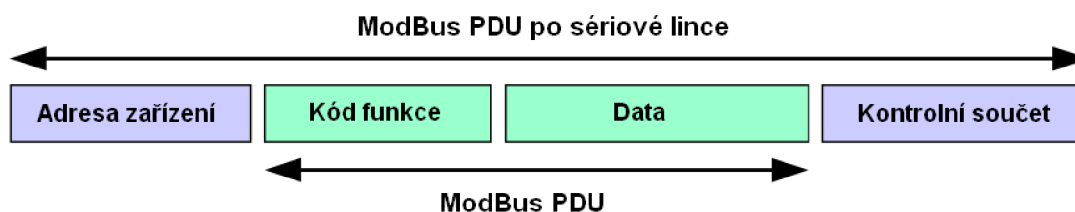
Dalším rozdílem je používání rámce pro začátek a konec komunikace. ASCII používá dvojtečku “ : “ pro začátek komunikace a znaky CR/LF pro konec. RTU užívá časové mezery. Mezi zprávami je mezera, alespoň 3.5 znaku. Pokud přijímač detekuje mezeru, alespoň 1.5 znaku, vymaže paměť a může přijímat další požadavky.

Každá Modbus zpráva má základní čtyři části [9], které jsou uvedeny v tabulce:

*Tabulka 1: Čtyři základní části ModBus zprávy*

Části	Popis
Adresa zařízení	Adresa přijímače
Funkční kód	Zpráva definující typ zprávy
Data	Datový blok
Ověření chyby	Početní kontrola pro přenos chyby

Posloupnost těchto čtyř částí je stejná pro všechny zprávy z důvodu snadného analyzování. Platí to tedy pro zprávu, kterou posílá Master i pro zprávu, kterou odesílá Slave zařízení.



*Obrázek 3 - Jádro zprávy a jeho aplikace po sériové lince*

Jádro zprávy tvoří PDU [10]. To je složeno ze dvou částí – kód funkce a data. V konfiguraci po sériové lince je před PDU adresa zařízení a za PDU je kontrolní součet. Schéma je naznačeno na Obrázku 3.

### 1.3.1. Adresa zařízení

Master nemá žádnou specifickou adresu, pouze Slave zařízení musí mít adresu. Rozmezí této adresy je 0 – 247 a musí být unikátní pro každé zařízení v síti. Adresy 248 až 255 jsou rezervovány, přičemž 0 je vysílací adresa. Při reakci používá Slave stejnou adresu jako Master v žádosti. Tímto způsobem Master vidí, které zařízení reaguje.

### 1.3.2. Funkční kód a data

Funkční kód oznamuje Slave zařízení jaký druh příkazu má provést. Ne všechna zařízení jsou povinna rozpoznat všechny funkční kódy. Mohou se lišit v závislosti na konfiguraci. Funkční kódy mohou být zapiš, přečti, aj.

Za funkčním kódem jsou data. Jestliže je poslán příkaz na zapsání musí obsahovat funkční kód a následně data, která definují, co se má zapsat do zařízení. Jestliže zařízení má poslat např. aktuální hodnotu měřené veličiny, v datech je zapsaná jeho hodnota.

### 1.3.3. Ověření chyby

Na konci řetězce je ověření chyby, to probíhá pomocí Cyclical Redundancy Checking (CRC). Tato metoda je založena na skutečnosti, že kontrolní součet je posílán s daty. Jakmile jsou data přijata, zařízení znovu provede výpočet a pokud se oba výsledky rovnají, přenos dat proběhl úspěšně. Další ověření chyby je časové. Pokud Master odešle požadavek – je definována doba, do které musí přijmout odpověď, aby se nestalo, že by čekal od zařízení na odpověď, která nemusí přijít.

**Modbus má v základě čtyři typy registrů:**

- Diskrétní výstupy (Discrete Inputs)
- Diskrétní vstupy (Coils)
- Vstupní registry (Input Registers)
- Uchovávací registry (Holding Registers)

## 1.4. Praktická ukázka Modbusu

Celý datový model protokolu Modbus je vložen do tabulek programu MS Excel jako formát SpaBusu – tedy jiného komunikačního protokolu. Tento soubor se nazývá v praxi „Modbus mapa“ a pomocí této mapy je možno vyčítat v komunikaci měřené, ale i neměřené hodnoty. Skládá se z několika částí např. jméno, adresa, kategorie, typ, atd... Ukázka Modbus mapy pro ochranný terminál REF542 Plus je ukázána na Obrázku 4.

DEFINITION NAME	CATEGORY	ADDRESS	TYPE	LEN	POLL	SPA TEL.	FACT	MEMBERS
Actual Voltage U1_2	Measure	30084	AI	2	1	R1115	0	1
Actual Voltage U2_3	Measure	30085	AI	2	1	R1116	0	1
Actual Voltage U3_1	Measure	30086	AI	2	1	R1117	0	1
Actual Voltage U1_N	Measure	30087	AI	2	1	R1118	0	1
Actual Voltage U2_N	Measure	30088	AI	2	1	R1119	0	1
Actual Voltage U3_N	Measure	30089	AI	2	1	R1120	0	1

Obrázek 4 - Ukázka ModBus mapy používané v silnoproudé technice

Tato mapa se stáhne do zařízení pomocí softwaru, který pro to slouží. Stáhnutí této mapy může probíhat přes Ethernet nebo přes sériovou linku. Pro ochranné terminály REF542 Plus byl vyvinut ve společnosti ABB program Modbus Suite. Tento program umí ModBus mapu nahrát do zařízení a zároveň dokáže číst i měřené hodnoty.

Jako ukázka použití komunikačního protokolu bylo zvoleno měření napětí. V programu ABB REF542plus Configuration Tool V4F.09b bylo nastaveno 20 kV jako primární hodnota napětí, jako sekundární měření (za transformátorem) bylo nastaveno 110 V. Celé měření probíhalo přes kartu X80, která je určená k měření analogových signálů.

Cha...	Type	Net...	Direction	Connection	RPV	RSV	IRV	Phase calib	Amp calib	Ter...
1	Voltage Transformer	1	Normal	Phase 1	20.000 kV	110.000 V	100.000 V	0.000	1.0000	×80
2	Voltage Transformer	1	Normal	Phase 2	20.000 kV	110.000 V	100.000 V	0.000	1.0000	×80
3	Voltage Transformer	1	Normal	Phase 3	20.000 kV	110.000 V	100.000 V	0.000	1.0000	×80

Obrázek 5 - Nastavení v REF542plus Configuration Tool V4F.09b

Následně byl konfigurační soubor s nastavenými hodnotami převodů nahrán do zařízení. Posléze byla do zařízení nahrána i Modbus mapa, která umožní on-line vyčítání měřených hodnot v ochranném terminálu. Po připojení na ochranný terminál byla vybrána záložka „Measurement reading“. Celý přehled vyčtených hodnot je zobrazen na Obrázku 6.

The screenshot shows the Modbus Suite application window. On the left, there is a sidebar with menu items: 'Select slave', 'Configuration uploading', 'Measurement reading' (highlighted in pink), 'States reading', 'Commands', 'Parameters reading/writing', and 'Fupla reading/writing'. The main area displays a table with the following data:

Row	Name	Member	Value	Poll
74	Peak Current I1	1	0	Low
75	Peak Current I2	1	0	Low
76	Peak Current I3	1	0	Low
77	Actual Voltage U1_2	1	20067.424	Low
78	Actual Voltage U2_3	1	20052.65	Low
79	Actual Voltage U3_1	1	20076.288	Low
80	Actual Voltage U1_N	1	11581.905	Low
81	Actual Voltage U2_N	1	11587.814	Low
82	Actual Voltage U3_N	1	11584.86	Low
83	Actual Voltage Ub(Uo)	1	0	Low
84	Frequency	1	50	Low
85	Active power	1	0	Low
86	Reactive power	1	0	Low
87	Power factor cos(phi)	1	0	Low

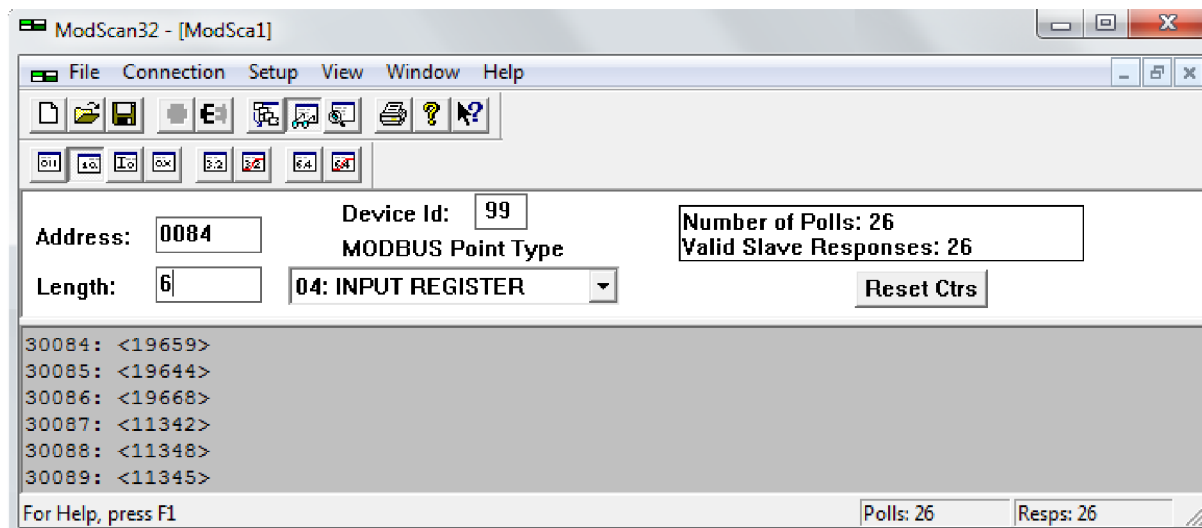
At the bottom of the window, there are three buttons: 'Stop polling', 'Single read', and 'View Ddefs table'. Below these buttons, it says 'Polling on measures'.

Obrázek 6 - Ukázka vyčítání hodnot pomocí programu Modbus Suite 2.2

Na testovacím zařízení FREJA 300 bylo nastaveno napětí 110 V, které simulovalo sekundární napětí transformátoru, tato hodnota odpovídá nastaveným 20 kV v konfiguračním softwaru. Jak je možno vidět na přiloženém Obrázku 6, měřené sdružené napětí je 20 kV. Hned za sdruženým napětím se nachází fázová hodnota a o něco níže i měřené frekvence.

Program Modbus Suite je pouze pro ochranné terminály REF 542 Plus. Pro další ochranné terminály např. řady Relion 600, která představuje nejmodernější chránění v oblasti distribuce a rozvodu elektrické energie je použit program ModScan, který je univerzálnější a podporuje většinu ochranných terminálů, které mají ModBus komunikaci.

Při stejném nastavení byl použit program ModScan, který byl nastaven na vyčítání napětí jak sdruženého, tak i fázového. Výsledek je totožný, což potvrzuje zpětnou kompatibilitu programu ModScan se staršími zařízeními. Příkládaný printscreen pro porovnání, obou programů představuje Obrázek 7.



Obrázek 7 - Ukázka vyčítání hodnot pomocí programu ModScan

Ve své době tento komunikační protokol jistě znamenal mnoho. Postupem času jej nebylo, ale možno používat všude i přes inovace a proto Modbus je používán nyní u jednodušších zařízení.

## 2. IEC 61850

Norma, která popisuje protokol IEC 61850, obsahuje několik částí. První čtyři části normy se zabývají popisem a specifikací prostředí, požadavky na zařízení, terminologií, atd.

Části 5-9 se zabývají komunikací. Poslední část definuje zkoušky a shody zařízení používané v automatických systémech rozvoden [\[3\]](#).

Kompletní přehled normy [\[5\]](#):

*Tabulka 2: Přehled normy ISO IEC 61850*

Část #	Název
1	Úvod a přehled
2	Základní pojmy
3	Všeobecné požadavky
4	Systémové a projektové řízení
5	Požadavky na komunikaci pro funkce a modely zařízení
6	Konfigurační popisový jazyk pro komunikaci v elektrických stanicích týkající se IED
7	Základní komunikační struktura pro rozvodná zařízení a napájecí zařízení.
7.1	Principy a modely
7.2	Abstraktní rozhraní pro komunikační služby ACSI.
7.3	Obecné třídy dat
7.4	Třídy kompatibilních logických uzlů a třídy dat
8	Mapování specifických komunikačních služeb
8.1	Mapování do MMS (ISO/IEC 9506 – část 1 a část 2) a do ISO/IEC 8802-3
9	Mapování specifických komunikačních služeb
9.1	Přenos vzorkovaných hodnot po sériovém jednosměrném vícebodovém spoji
9.2	Příkladové hodnoty skrze ISO/IEC 8802-3
10	Zkoušky a shody

### 2.1. Důvod zavedení

Na světě existuje velké množství komunikačních protokolů a ještě více výrobců, kteří do svých výrobků implementují protokoly, které jsou vzájemně nekompatibilní, tento stav trvá několik desetiletí. V energetice je sektor rozdělen na dva hlavní standardy a to IEC a ANSI (American National Standards Institute) Tuto nekompatibilitu se snaží odstranit IEC 61850. Počátky vzniku se datují do poloviny 90. let, kdy se sešlo šedesát největších výrobců zařízení, a několik

let hledali společné řešení. Hlavními body při řešení byly komunikace, otevřená architektura a dlouhotrvající stabilita [8].

V roce 2004 vyšla první edice normy a byla přijata s velkým nadšením. Několik let poté byl a je tento standard vyžadován většinou trhu pro své řešení. Nyní (rok 2015) jsou standardy IEC 61850 Edice 1 a Edice 2, která rozšiřuje původní edici a představuje tak nejkompaktnější řešení pro zákazníky.

Snahou IEC bylo vytvořit protokol, který bude nezávislý na výrobci ochranných zařízení. Bude splňovat aktuální požadavky na automatické řízení, chránění a měření rozvodných zařízení a zároveň jeho použití bude vyhovovat požadavkům energetické sítě v budoucnosti. Tento standard je výrobci jako jsou ABB, General Electric, Siemens, Schneider Electric implementován do svých IED.

Norma IEC 61850 stanovuje podmínky pro komunikaci mezi IED nejen na rozvodnách, ale i dalšími rozvodnami, elektrárnami, dispečinkem, atd. Ovšem nejedná se jen o komunikaci, ale i řízení a inženýring rozvodů [3]. Není potřeba více drátových propojení (průběžek), ale stačí jeden ethernetový kabel (případně optický, pro větší vzdálenosti), po kterém se posílají veškerá data. To umožňuje nižší cenu, větší možnosti variací a vyšší rychlosti přenosu.

## 2.2. Programovací jazyk IEC 61850

Základním kamenem pro standard IEC 61850, byl zvolen poměrně nový značkovací jazyk XML (eXtensible Markup Language), který je založen na starších značkovacích jazycích. Tento jazyk byl zvolen pro své vlastnosti a výhodnou modifikaci v budoucnu, pro každý projekt či zařízení, která používají standard. Například pro aktuální hodnotu fáze A je značka <PhsAf> [7].

Z toho jazyka můžeme exportovat 4 typy souborů. Pro jednotlivé IED i pro komunikaci celého rozvodného zařízení.

- SSD (System Specification Description) – Popisuje jednopólové schéma rozvodny a funkční požadavky logických uzlů.
- ICD (IED Capability Description) – Součástí toho souboru jsou základní funkce IED. Tyto soubory se dají použít jako template, pro stavbu CID souboru.
- CID (Configured IED Description) – Obsahuje ICD soubor a dále technický klíč a IP adresu zařízení. Používá se k přenosu dat mezi softwarem ke konfiguraci a ochranným terminálem.
- SCD (Substation Configuration Description) – Skládá se z CID souboru a obsahuje kompletní informace o rozvodně včetně komunikace mezi jednotlivými IED.



```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<!--Generated with ABB IEC61850 Libraries 5.2.2.0 at 14.11.2015 14:50:18.-->
<SCL xmlns="http://www.iec.ch/61850/2003/SCL" xmlns:sxy="http://www.iec.ch/61850/2003/SCLcoordinates"
<Header id="ID" nameStructure="IEDName" />
<Substation name="AA1" desc="Substation">
  <Private type="ABBPCMInternalObjRef">613661a1-c9c3-4848-9fcd-110110fa1232</Private>
  <VoltageLevel name="J1" desc="Voltage Level">
    <Private type="ABBPCMInternalObjRef">bc8c99f2-f59c-453d-b5bf-b085debd46fc</Private>
    <Voltage unit="V" multiplier="k">20</Voltage>
    <Bay name="Q01" desc="Bay">
      <Private type="ABBPCMInternalObjRef">52809072-ad17-49c6-874c-b1cea41df046</Private>
      <LNode iedName="AA1J1Q01A1" IdInst="LD0" InClass="LLN0" />
      <LNode iedName="AA1J1Q01A1" IdInst="LD0" InClass="LPHD" InInst="1" />
      <LNode iedName="AA1J1Q01A1" IdInst="LD0" InClass="THMT" InInst="1" />
      <LNode iedName="AA1J1Q01A1" IdInst="LD0" InClass="GSAL" InInst="1" />
      <LNode iedName="AA1J1Q01A1" IdInst="LD0" prefix="TNR" InClass="PHAR" InInst="1" />
      <LNode iedName="AA1J1Q01A1" IdInst="LD0" prefix="X" InClass="GGIO" InInst="100" />
      <LNode iedName="AA1J1Q01A1" IdInst="LD0" prefix="LED" InClass="GGIO" InInst="1" />

```

Obrázek 8 - Ukázka XML ze souboru CID ochranného terminálu REF615

## 2.3. Datový model IEC 61850

Datový model IEC 61850 se skládá z několika částí:

1. Fyzické zařízení
2. Logické zařízení
3. Logický uzel
4. Datový objekt
5. Datový atribut

### 2.3.1. Fyzické zařízení

Fyzické zařízení je IED. V tomto případě je to ochrana, která chrání zařízení před poškozením z důvodu přepětí, nadproudu a dalších elektricky nežádoucích vlivů. Společnost ABB má celé portfolio ochranných terminálů. Každý terminál má specifické vlastnosti a podle jeho vlastností je použit pro chránění.



Obrázek 9 - Přehled ochranných terminálů rodiny Relion řady 600

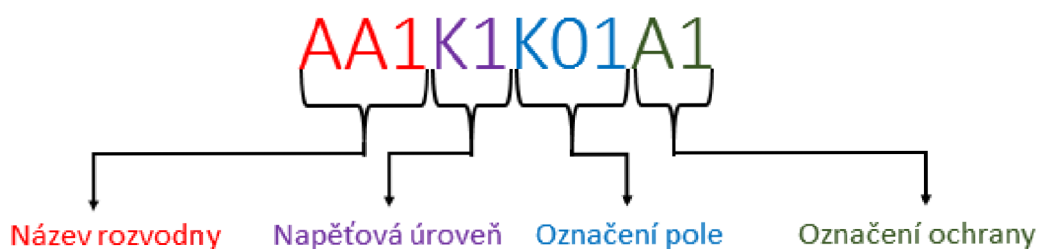
Každý terminál je definován několika parametry. První z nich je **IP adresa**, která je unikátní, pro každý ochranný terminál v rozvodném zařízení. Norma na vytvoření IP adres v síti není definována. Standardem se stává číslování na Obrázku 10.



Obrázek 10 - Doporučená konfigurace IP adres v síti

**Technický klíč** nahrazuje název ochranného terminálu. Společnost ABB ve svých ochranných terminálech používá technické klíče obsahující tyto části:

- Název rozvodny – Obvykle AA1, nebo jiné.
- Napěťová úroveň – Dělení podle hladiny napětí J (20-30 kV), K (10-20 kV), L (6-10 kV).
- Označení pole – Pořadí pole v rozvodném zařízení.
- Označení ochrany – A1 = první IED v poli, A2 = druhé IED v poli.

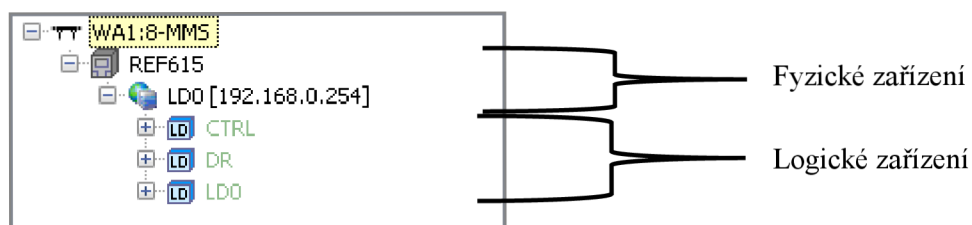


Obrázek 11 - Rozklad technického klíče na části

### 2.3.2. Logické zařízení

Logická zařízení obsahují skupiny logický uzlů, jež mají podobné vlastnosti. V logickém zařízení CTRL jsou uloženy logické uzly pro výkonový vypínač, odpojovač a zkratovač. U ochranného terminálu REF615 můžeme najít v základní verzi tři logická zařízení [4]:

- CTRL (Control) – Ovládací prvky
- DR (Disturbance recorder) – Poruchový zapisovač
- LD0 (Logical device zero) – Ochranné a měřicí funkce



Obrázek 12 - Ukázka rozdělení v programu ITT600 společnosti ABB

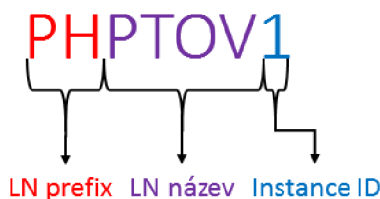
Každé logické zařízení musí mít minimálně tři logické uzly podle IEC 61850-7-1 a ty jsou:

1. **LPHD** – Obsahuje informace o fyzickém zařízení. (Název, stav,...)
2. **LLN0** – Obsahují informace o logických uzlech, datové sady, aj
3. **LN** – Obsahuje ochranné funkce

### 2.3.3. Logický uzel

Další ve struktuře je logický uzel. Jedná se o standardizovaný popis, který se skládá ze 3 částí a jeho vizualizace je na Obrázku 13 :

1. LN prefix – Je určený podle skupiny, do které spadá logický uzel. Pro příklad je možno uvést některé skupiny: A – automatické řízení, M – měření, P – ochranná funkce, X – rozvody a mnoho dalších.
2. LN název – Je odvozen od skutečných zařízení. Příklad: XCBR – Circuit breaker, CILO – Interlock, PTOV – časová přepěťová ochrana, a jiné.
3. Instance ID – Tvoří příponu logického uzlu. Obvykle je označena číslem. Tímto se rozlišují stejné funkce. Např. různé stupně jedné ochranné funkce.



Obrázek 13 - Struktura logického uzlu ochranné funkce

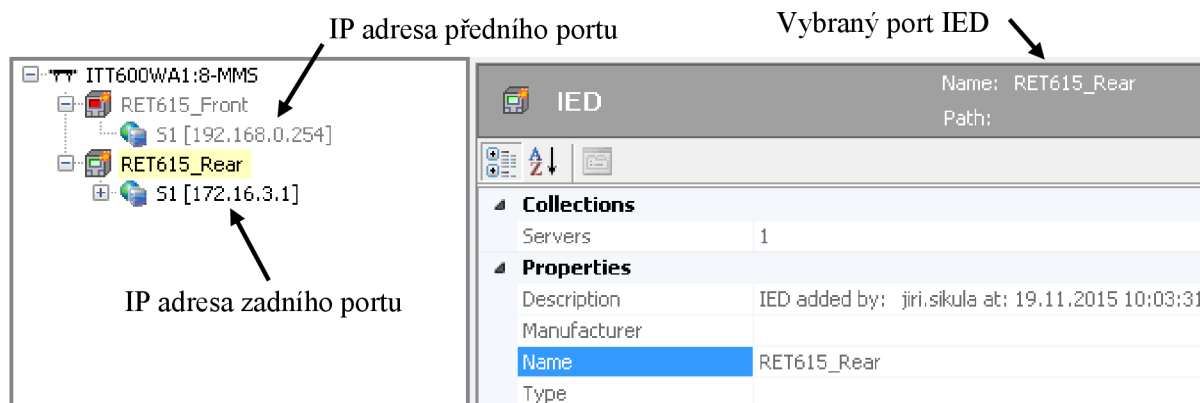
### 2.3.4. Datový objekt, Datový atribut

Každý logický uzel má v sobě několik datových objektů. Základní datové objekty Beh, Health a Mod jsou součástí každého logického uzlu. Další datové objekty jsou povinné podle funkce zařízení, měření či funkce. Součástí datového objektu je datový atribut, který je poslední v řetězci. Jeho hodnoty jsou obvykle logické stavy – zapnuto, vypnuto u vypínače, nebo nastavení ochranných funkcí [4].

## 2.4. IEC61850 v programu ITT600

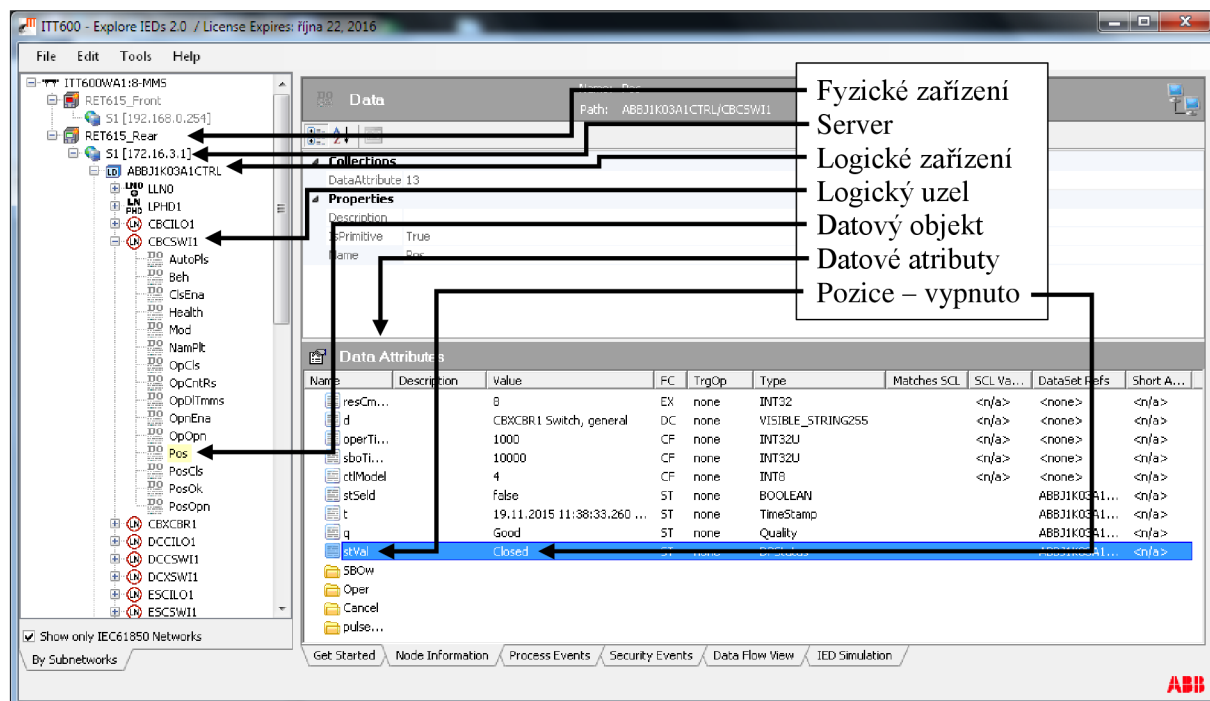
Nyní přistoupíme k ukázce IEC v programu ITT600. Tento program vyvinuli ve Švýcarsku pro diagnostiku a řešení situací spojených s komunikací na rozvodných zařízeních. Umožňuje jak možnost zkoumání jevů v IED, tak i na celé síti, která komunikuje pomocí IEC 61850. Může pracovat on-line, ale i off-line. Není potřeba být přímo připojen v síti. Jestliže např. provádíme analýzu ochranných funkcí nebo testování horizontální komunikace GOOSE v reálném čase, musíme být připojeni do sítě, abychom věděli, které zprávy způsobují události, které se dějí na rozvodném zařízení [6].

Po spuštění programu ITT vybereme IP adresy ochranného terminálu, ke kterému se chceme připojit. Po zadání se nám zobrazí ikona fyzického zařízení. Po připojení je ikona zelená. Ukázka je na Obrázku 14.



Obrázek 14 - Základní pohled na program ITT600

Po připojení k ochrannému terminálu RET615 (T - Transformer) je vybráno logické zařízení Control a jeho logický uzel CBCSWI1. Tento uzel obsahuje informace o spínači. Vybrali jsme datový objekt Pos – který udává pozice v datovém atributu. Pozice může mít celkem 4 stavy (1 – mezipoloha, 2 – poloha zapnuto, 3 – poloha zapnuto, 4 poloha zapnuto i vypnuto.)



Obrázek 15 - Poloha vypínače podle struktury IEC

Po vypnutí vypínače přes HMI (Human-machine interface) ochranný terminál došlo ke změně pozice:

resCm...	8	EX	none	INT32	<n/a>	<none>	<n/a>
d	CBXCBR1 Switch, general	DC	none	VISIBLE_STRING255	<n/a>	<none>	<n/a>
operTi...	1000	CF	none	INT32U	<n/a>	<none>	<n/a>
sboTi...	10000	CF	none	INT32U	<n/a>	<none>	<n/a>
ctlModel	4	CF	none	INT8	<n/a>	<none>	<n/a>
stSeld	false	ST	none	BOOLEAN		ABB1K03A1...	<n/a>
t	19.11.2015 11:38:33.260 ...	ST	none	TimeStamp		ABB1K03A1...	<n/a>
q	Good	ST	none	Quality		ABB1K03A1...	<n/a>
stVal	Closed	ST	none	DPStatus		ABB1K03A1...	<n/a>
SBOw							
Oper							
Cancel							
pulse...							

Obrázek 16 - Změna stavu vypínače

Bylo nahlédnuto do záložky „Process Events“, kde jsou zaznamenávány všechny události, které proběhly v ochranném terminálu, je možno vidět sled událostí, které vedou od vypínače z pozice zapnuto do pozice vypnuto. Náhled na sled událostí je na Obrázku 17.

N	I	Timestamp	Source IED	IEC 61850 Path	Description	Valu
1	T	19.11.2015 11:39:45.448...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1CTRL/CBCSWI1.Pos.stVal	CBXCBR1 Switch, general	Open
2	T	19.11.2015 11:39:45.448...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1CTRL/CBCSWI1.Pos.stSeld	CBXCBR1 Switch, general	true
3	T	19.11.2015 11:40:29.048...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1LD0/GSAL1.AuthAcSd.stVal	ADMINISTRATOR	21
4	T	19.11.2015 11:40:29.091...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1LD0/XGGIO100.SPCSO1.stVal	X100 (PSM) X100-Output 1	false
5	T	19.11.2015 11:40:29.036...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1LD0/XGGIO100.SPCSO2.stVal	X100 (PSM) X100-Output 2	true
6	T	19.11.2015 11:40:29.084...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1LD0/XGGIO110.Ind3.stVal	X110 (BIO) X110-Input 3	false
7	T	19.11.2015 11:40:29.086...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1CTRL/CBCSWI1.Pos.stVal	CBXCBR1 Switch, general	Closed
8	T	19.11.2015 11:40:29.086...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1CTRL/CBCSWI1.Pos.stSeld	CBXCBR1 Switch, general	true
9	T	19.11.2015 11:40:29.096...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1CTRL/DCCIO110.EnaOpn.stVal	DCXSWI1 Enable Open	false
1	T	19.11.2015 11:40:29.096...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1CTRL/DCCIO110.EnaCls.stVal	DCXSWI1 Enable Close	false
1	T	19.11.2015 11:40:29.086...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1CTRL/CBCSWI1.Pos.stVal	CBXCBR1 Switch, general	Closed
1	T	19.11.2015 11:40:29.086...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1CTRL/CBCSWI1.Pos.stSeld	CBXCBR1 Switch, general	false
1	T	19.11.2015 11:40:29.091...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1LD0/XGGIO100.SPCSO2.stVal	X100 (PSM) X100-Output 2	false
1	T	19.11.2015 11:40:29.091...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1LD0/XGGIO100.SPCSO4.stVal	X100 (PSM) X100-Output 4	false
1	T	19.11.2015 11:40:29.086...	RET615_Rear	[ST] ABB1K03A1LD0/XGGIO110.Ind4.stVal	X110 (BIO) X110-Input 4	true

Obrázek 17 - Posloupnost událostí, vedoucí ke změně stavu vypínače.

Jako další demonstraci je předkládáno měření napětí v reálném čase pomocí funkce VMMXU (Three-phase voltage measurement), která je součástí logického zařízení LD0. Tuto hodnotu můžeme zobrazit opět v programu ITT600.

V tabulkách je možno vidět signály, které mohou vstupovat a vystupovat z function block určeného pro měření.

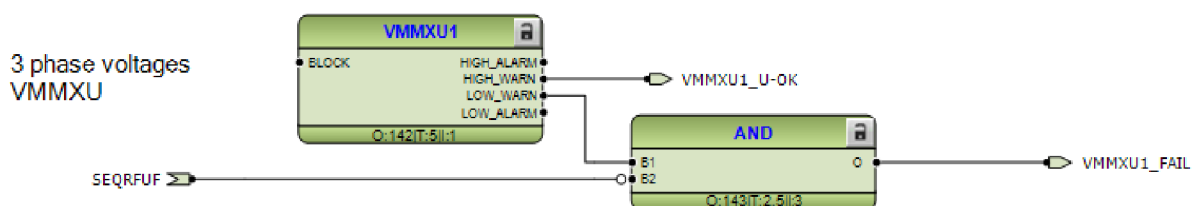
Tabulka 3: Tabulka VMMXU vstupních signálů

Jméno	Typ	Základní hodnota	Popis
U_A_AB	Signál	0	Fáze A k zemi nebo sdružené napětí AB
U_B_BC	Signál	0	Fáze B k zemi nebo sdružené napětí BC
U_C_CA	Signál	0	Fáze C k zemi nebo sdružené napětí CA
BLOKOVÁNÍ	Boolean	0 = False	Blokovací signál pro všechny binární výstupy

Tabulka 4: Tabulka VMMXU výstupních signálů

Jméno	Typ	Popis
VYSOKÝ_ALARM	Boolean	Vysoký alarm
VYSOKÁ_VÝSTRAHA	Boolean	Vysoká výstraha
NÍZKÁ_VÝSTRAHA	Boolean	Nízká výstraha
NIZKÝ_ALARM	Boolean	Nízký alarm

Na Obrázku je zapojení funkce VMMXU1. V tomto zapojení má jeden vstupní signál a čtyři výstupní, ze kterých jsou použity dva pro další účely.



Obrázek 18 - Zapojení funkce VMMXU v programu PCM600

Nastavení funkce je provedeno v programu PCM600. Nejprve se nastavuje hodnota primárního napětí – v našem případě 20 kV (sdružených). Dalším parametrem je sekundární hodnota napětí jdoucí z transformátu. Obvyklá hodnota je 100 V nebo 110 V. Dále zapojení transformátoru v provedení hvězda (Wye), nebo trojúhelník (Delta). Transformáty mají určitou odchylku v převodu, tuto odchylku dokážeme změřit a zadat ji jako korekční faktor, aby měření probíhalo správně. Se senzory souvisí poslední nastavení funkce a to je korekční úhel. Celý přehled nastavení uvádíme na Obrázku 19.

Group / Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
✓ Voltage (3U,VT): 1					
✓ Voltage (3U,VT)					
✓ Primary voltage		20,000	kV	0,100	440,000
✓ Secondary voltage		100	V	60	210
✓ VT connection		Wye			
✓ Amplitude Corr A		1,0000		0,9000	1,1000
✓ Amplitude Corr B		1,0000		0,9000	1,1000
✓ Amplitude Corr C		1,0000		0,9000	1,1000
✓ Voltage input type		Voltage trafo			
✓ Angle Corr A		0,0000	deg	-20,0000	20,0000
✓ Angle Corr B		0,0000	deg	-20,0000	20,0000
✓ Angle Corr C		0,0000	deg	-20,0000	20,0000

Obrázek 19 - Nastavení VMMXU v programu PCM600

Po nastavení parametrů a nastavení ochranného terminálu bylo provedeno měření. Byly nastaveny parametry na testovacím zařízení (FREJA300) a spuštěna simulace. Následovalo připojení k ochraně a odečtení hodnoty (19,98 kV), které souhlasilo s nastavením, které bylo provedeno. Výstup ve formě Obrázku je zobrazen na Obrázku 20.

The screenshot shows the ITT600 - Explore IEDs 2.0 software interface. On the left, a tree view displays various IED components, with 'VMMXU1' selected. On the right, the 'Data' window shows the 'Data Attributes' for the selected component 'phsAB'. The 'Data Attributes' table is as follows:

Name	Description	Value	FC	TrgOp	Type	DataSet Refs	Short A...
cVal							
mag							
f		19.98405	MX	none	FLOAT32	ABB1K03A1LD0/LLNO.MeasFlt...	<n/a>
db		10000	CF	none	INT32U	<none>	<n/a>
instCVal							
q	Good		MX	none	Quality	ABB1K03A1LD0/LLNO.MeasFlt...	<n/a>
range	0		MX	none	INT8	ABB1K03A1LD0/LLNO.MeasFlt...	<n/a>
rangeC							
t	19.11.2015 11:58:55.888 ...		MX	none	TimeStamp	ABB1K03A1LD0/LLNO.MeasFlt...	<n/a>
units							
zercDb	250		CF	none	INT32U	<none>	<n/a>

A callout box points to the value '19.98405' in the 'f' row, containing the text: 'Měřicí funkce', 'Měření (sdružené) napětí', and 'Naměřená hodnota'.

Obrázek 20 - Měření ochrany v reálném čase.

Obecně IEC 61850 splnilo svůj účel a jeho aplikace v rozvodnách napětí bylo správným krokem ke standardizaci v této oblasti. V budoucnosti lze očekávat, že se tento komunikační protokol stane dominantním na trhu.

### 3. Stávající řešení - COM600

Pro převod mezi různými protokoly je využíváno zařízení COM600. Tento řídicí systém je v současnosti standardním řešením pro převod protokolu IEC 61850 na komunikační protokol Modbus.

#### 3.1. Popis zařízení COM600

Řídicí systém COM600 je komunikační brána. Je to hardwarová platforma, která je založena na odolné konstrukci a žádných pohyblivých se částech. Tomu odpovídá IP4x ochrana. Tento robustní desing je přizpůsoben pro ztížené podmínky, které se někdy vyskytují na rozvodných zařízeních [11]. Na Obrázku 21 - který je níže - je uveden pro představu COM600 verze 4.1.



Obrázek 21- Řídicí systém COM600

Toto zařízení je obvykle umístováno do NN skříňky, ke kterému jsou připojeny všechny ochranné terminály, které se nachází v dané síti. Obvykle je dáno, že všechny ochranné terminály jsou připojeny do ethernetového switche a následně switch je připojen do řídicího systému. Tyto zařízení komunikují pomocí komunikačního protokolu IEC 61850.

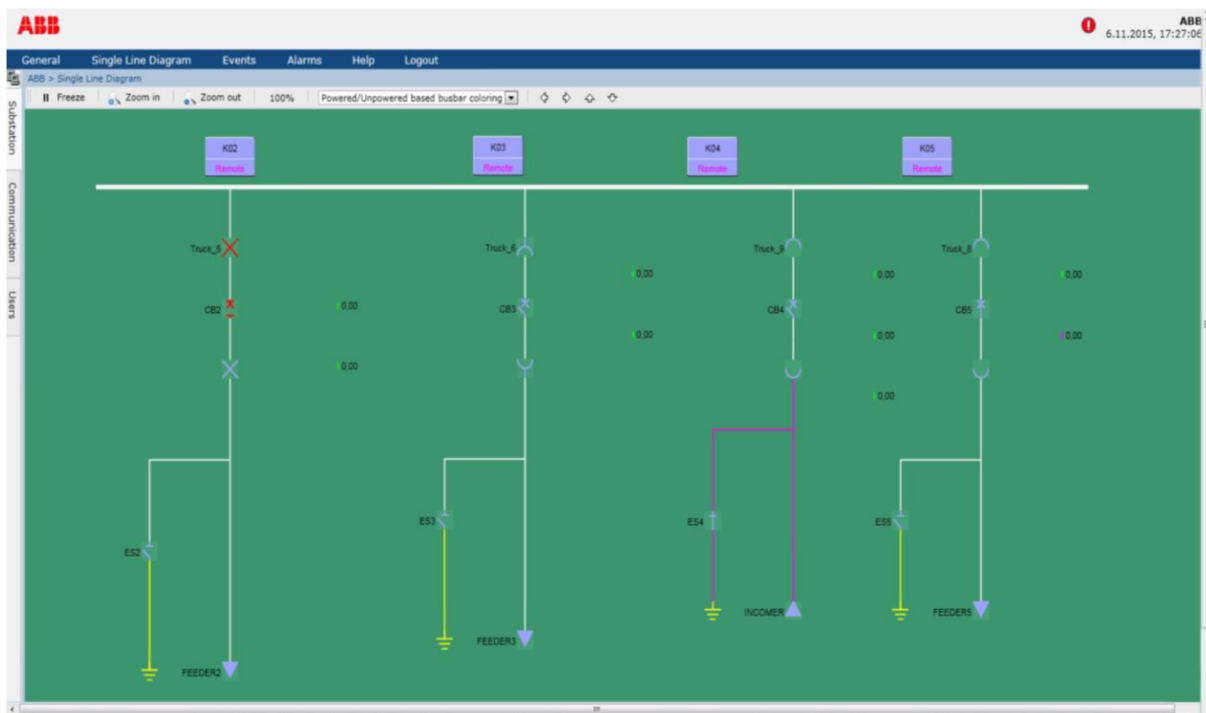


## 3.2. Vlastnosti řídicího systému COM600

Řídicí systém COM600 má několik důležitých vlastností, které zde budou nastíněny. Je v něm obsaženo několik komunikačních protokolů, jako jsou: DNP, Modbus, IEC 61850, LON, SPA, IEC 104. Jeho komunikace je šifrovaná a podporuje přístup k HMI přes internet nebo pomocí LAN/WAN. Lze se k němu tedy připojit pomocí standardního počítače nebo pomocí webového prohlížeče [12].

Další důležitá vlastnost je, že může sloužit jako komunikační brána pro mapování signálů mezi rozvodným zařízením a vyššího monitorovacího centra jako jsou SCADA a DCS. COM600 shromažďuje data z ochranných terminálů a ostatních zařízení. Tato real-time data jsou zapisována do historie a poté lze z nich optimalizovat procesy v řízení. Omezení je pouze v počtu zařízení, rozhraní a licenci [12].

Všechna SLD zařízení jsou zobrazena na jedné obrazovce. Rozdílné napěťové úrovně jsou značeny různými barvami. Pro příklad je uveden printscreen SLD diagramu na Obrázku 22.



Obrázek 22 - Přehled SLD v zařízení COM600

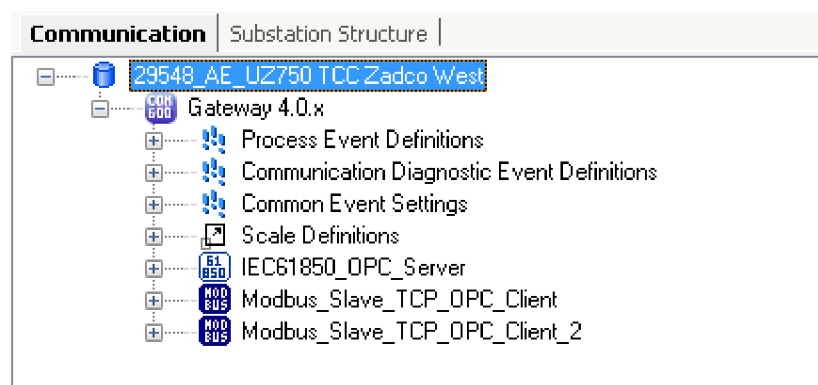
Velkým přínosem je logický procesor, který může být naprogramován k provedení automatické sekvence přímo přes komunikaci. Dále tento procesor, umožňuje vytváření jednoduchých ovládacích programů a aplikací jako je vypnutí elektrické sítě, izolace defektu a síťové obnovení dodávek elektrické energie [13].

Analyzátor GOOSE slouží k analyzování Goose signálů mezi řídicím systémem a ochrannými terminály. Lze použít k analyzování goose signálů mezi ochrannými terminály. Goose zprávy jsou založeny na komunikačním protokolu IEC 61850.

### 3.3. Převod komunikačního protokolu IEC 61850 na komunikační protokol Modbus

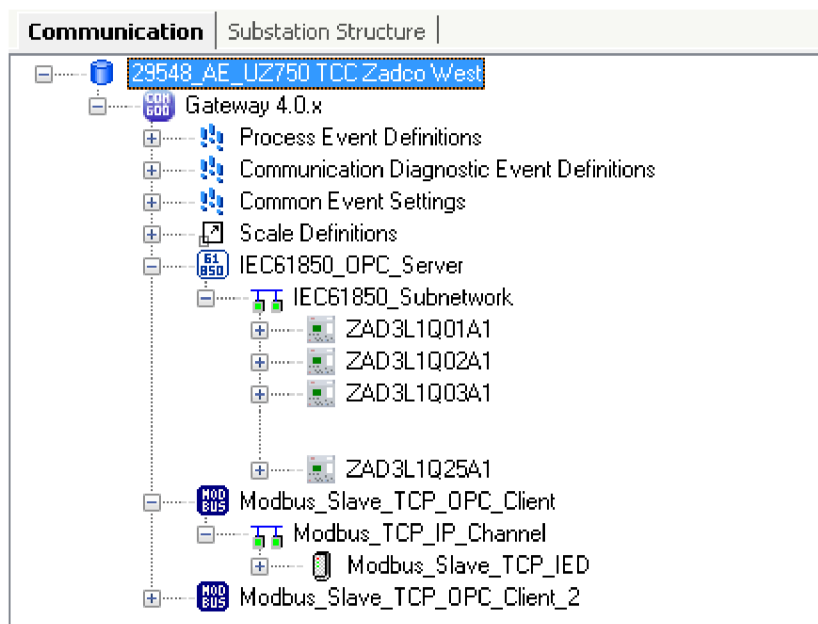
V této části bude popsán standardní převod komunikačního protokolu IEC 61850 na komunikační program Modbus. Pro převod se používá programu SAB600, který slouží k nastavení a konfiguraci řídicího systému COM600, který umí zrealizovat převod mezi výše uvedenými protokoly.

V programu SAB600 se založí nový projekt. Zadá se název a popis projektu, který chceme zrealizovat. Poté vybereme verzi řídicího systému, který je v zadání projektu a vybereme jej. Bude následovat založení IEC61850 OPC Serveru a Modbus Seriál OPC Clientu [14].



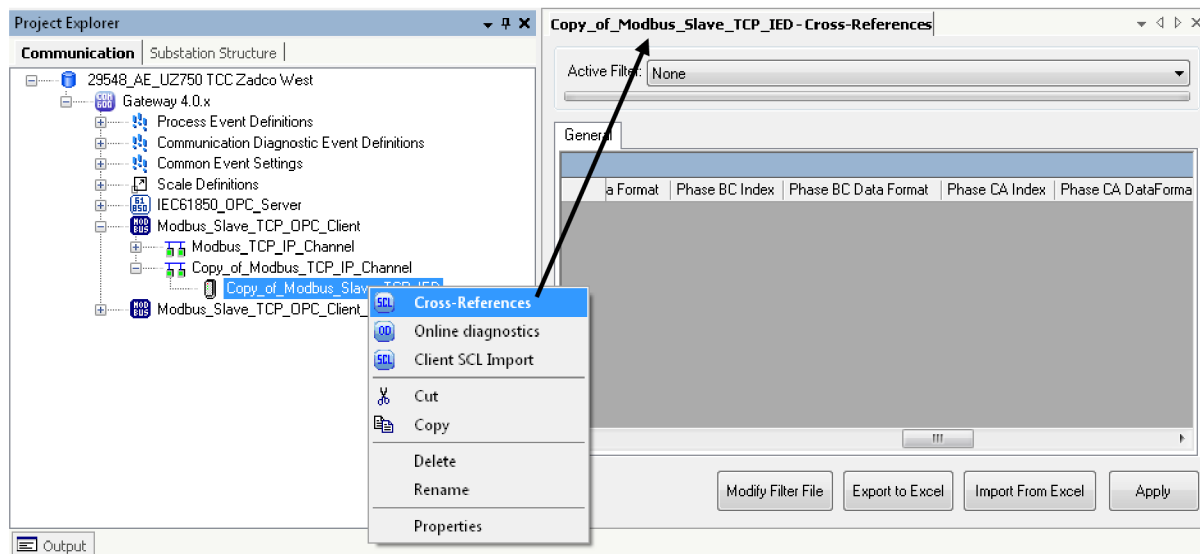
Obrázek 23 - Pohled na základní strukturu projektu

Poté musí být do našeho projektu nahrán soubor, který obsahuje strukturu IEC, která je napsána v jazyce XML. K tomu slouží obvykle CID soubory (nebo SCD soubor), které mohou být vyexportovány z ochranných terminálů, které používají komunikační protokol IEC 61850.



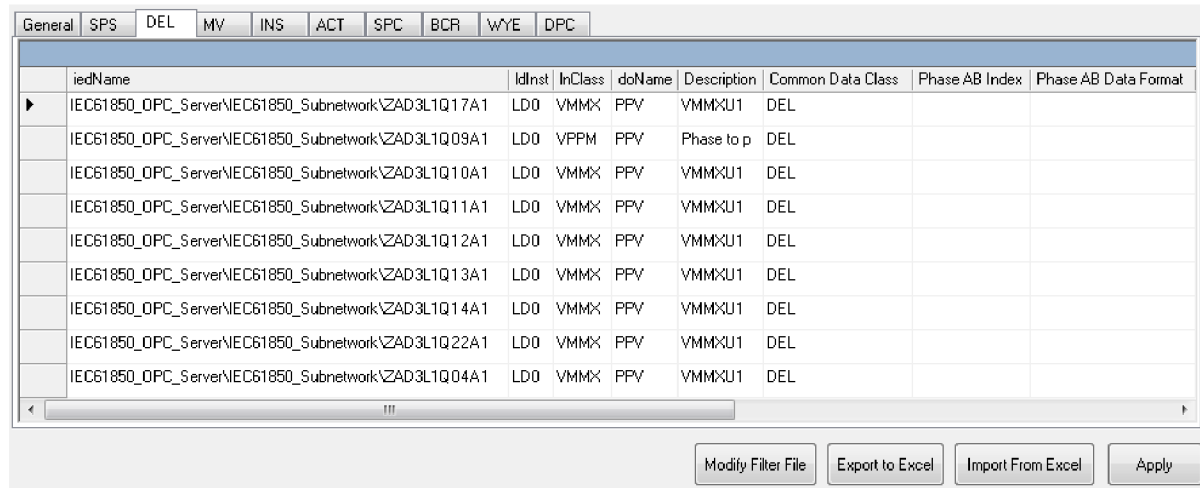
Obrázek 24 - Komunikační struktura s CID soubory a virtuální Modbus ochranou

Konverze probíhá v nástroji Cross-References, kdy po otevření dialogového okna je tento nástroj prázdný.



Obrázek 25 - Nástroj Cross-References

Pro import IEC struktury do tohoto nástroje použijeme funkci Drag & Drop, kdy označíme CID soubor ochranného terminálu a přesuneme jej do dialogového okna. Tímto se dostane IEC struktura do virtuální Modbus adresy a do vybraných částí lze napsat přímo Modbus adresu, na které je třeba funkci či hodnotu vyčítat.



Obrázek 26 - Nástroj Cross-References – po importu CID souboru

Na Obrázku 26 lze vidět, že v programu SAB600 se struktura rozdělila podle IEC standardu. Ve sloupci iedName lze nalézt technický klíč – tímto způsobem lze identifikovat ochranný terminál ze kterého je potřeba vyčítat data. Následují IEC (ne)povinné položky a poté sloupec „Phase AB index“ – do kterého je zapsána Modbus adresa sdruženého napětí fází AB v bloku VMMXU1. Druhý sloupec „Phase AB Data Format“ určuje v jakém formátu Modbus adresa bude zapsána například typu: Word, Integer, Float. Další data formáty a vysvětlivky lze nalézt v manuálu k řídicímu systému 4.0.1 [15].

Pro první ochranný terminál – technický klíč ZAD3L1Q17A1 - byla zvolena Modbus Adresa 43106 a formát typu 6 čili float. Tímto způsobem jsou vyplněny další ochranné terminály v síti. Ukázka vyplnění Modbus pro měření je na Obrázku 27.

General SPS DEL MV INS ACT SPC BCR WYE DPC								
iedName	IdInst	InClass	doName	Description	Common Data Class	Phase AB Index	Phase AB Data Format	
IEC61850_OPC_Server\IEC61850_Subnetwork\ZAD3L1Q17A1	LD0	VMMX	PPV	VMMXU1	DEL	43106	6	
IEC61850_OPC_Server\IEC61850_Subnetwork\ZAD3L1Q09A1	LD0	VPPM	PPV	Phase to p	DEL	43206	6	
IEC61850_OPC_Server\IEC61850_Subnetwork\ZAD3L1Q10A1	LD0	VMMX	PPV	VMMXU1	DEL	47514	6	
IEC61850_OPC_Server\IEC61850_Subnetwork\ZAD3L1Q11A1	LD0	VMMX	PPV	VMMXU1	DEL	47414	6	
IEC61850_OPC_Server\IEC61850_Subnetwork\ZAD3L1Q12A1	LD0	VMMX	PPV	VMMXU1	DEL	47314	6	
IEC61850_OPC_Server\IEC61850_Subnetwork\ZAD3L1Q13A1	LD0	VMMX	PPV	VMMXU1	DEL	47214	6	
IEC61850_OPC_Server\IEC61850_Subnetwork\ZAD3L1Q14A1	LD0	VMMX	PPV	VMMXU1	DEL	47114	6	
IEC61850_OPC_Server\IEC61850_Subnetwork\ZAD3L1Q22A1	LD0	VMMX	PPV	VMMXU1	DEL	42114	6	
IEC61850_OPC_Server\IEC61850_Subnetwork\ZAD3L1Q04A1	LD0	VMMX	PPV	VMMXU1	DEL	41114	6	

Obrázek 27 - Vyplnění Modbus adres pro měření

Tímto způsobem jsou nakonfigurovány všechny požadované signály, které jsou třeba distribuovat do monitorovacího centra. Obvykle je tímto myšlena SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition), tedy dispečerské řízení a sběr dat. SCADA je software, který monitoruje průmyslové procesy, technické procesy v distribučních sítích.

Tímto způsobem byly vyplněny další signály pro komunikaci, které byly vyžadovány zákazníkem např. fázové a sdružené hodnoty napětí, hodnoty proudů, výkon činný a jalový, frekvence, pozice vypínače a stavy ochranných funkcí. Každá z těchto položek má svoji unikátní IEC adresu - dle struktury, která byla popsána ve druhé kapitole – a k ní je přiřazena Modbus adresa.

Celý nástroj Cross-References je možno vyexportovat do .xls souboru a všechny změny je možno provádět v programu MS Excel, a poté zpětně naimportovat do programu SAB600 – za předpokladu, že bude správně vyplněna tabulka.

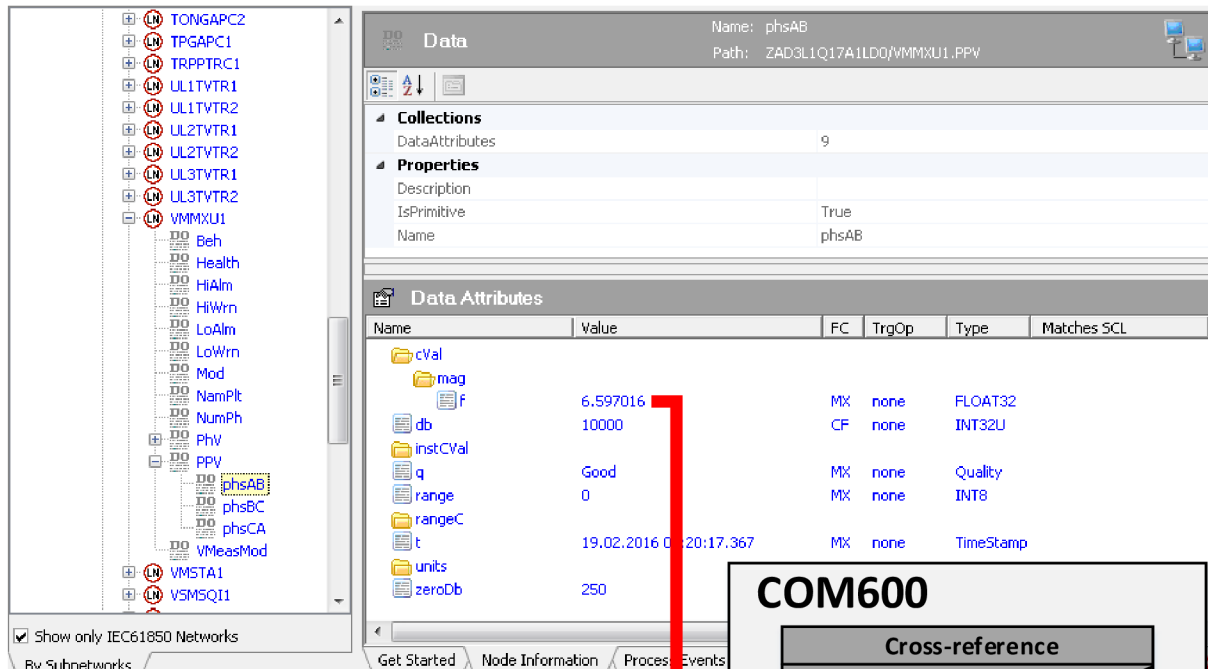
### 3.4. Testování převodu z IEC 61850 na Modbus

Jako ukázka převodu byl zvolen skutečný projekt. Ochranné terminály byli připojeni do ethernetového switche a ten byl připojen do řídicího systému. V něm probíhá konverze protokolu z protokolu IEC 61850 na Modbus TCP/IP a ten je následně posílá do monitorovacího centra.

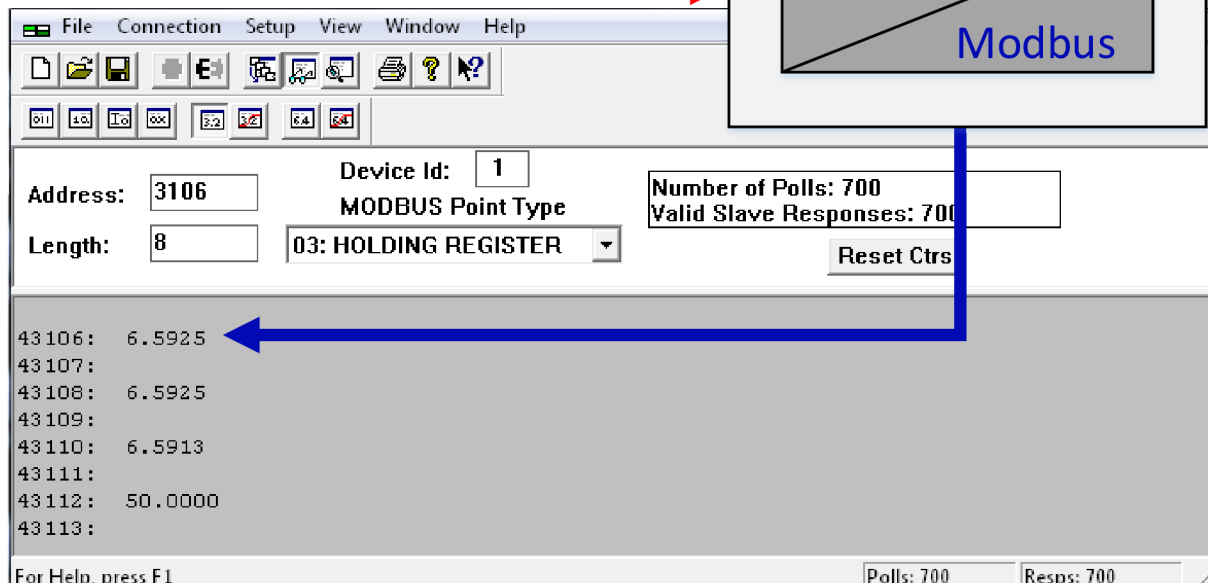
V tomto projektu bylo požadováno převést 564 IEC signálů na Modbus zprávy, aby bylo možno s nimi dále pracovat. Nejprve byly nakonfigurovány ochranné terminály a jejich komunikace v programu PCM600. Následně byl proveden export CID souborů těchto ochranných terminálů a naimportován do programu SAB600. V nástroji Cross-References byli k IEC signálům přiřazeny Modbus adresy. Celá tato konfigurace byla uploadována do řídicího systému a ten

byl tímto krokem připraven na testování. Adresy Modbus byly voleny s možným budoucím rozšířením stávající rozvody.

Pro ukázkou bylo zvoleno měření napětí. Měření napětí má IEC adresu: ZAD3L1Q17/LDO/VMMXU1/PPV/phsAB/cVal/mag/f – na této adrese lze nalézt hodnotu napětí. Na Obrázku 28 je ukázka on-line připojení k ochrannému terminálu pomocí programu ITT600 a odečtení jeho hodnoty.



Obrázek 28- Testování měření - IEC 61850



Obrázek 29 - Testování měření - Modbus

Zároveň byl testován převod mezi těmito protokoly. Souběžné připojení k řídicímu systému umožnilo testování Modbusu paralelně s IEC protokolem. Na Obrázku 28 lze vidět všechny 3 fáze měřeného napětí v programu Modscan. Na adrese 43 113 lze vidět i frekvenci měřeného napětí.

Tímto způsobem bylo testováno všech 564 signálů komunikace.

## 4. Testování nového způsobu převodu

Tato kapitola se bude zabývat převodem komunikačních protokolů. K tomu bude využit převodník PLX81-MNET-61850 od společnosti ProSoft, který dokáže konvertovat IEC 61850 na Modbus TCP/IP a vice versa [17]. Na Obrázku 30 [16] lze vidět tento převodník, který bude testován s výhledem na budoucí možnost uplatnění v rozvodných zařízeních.



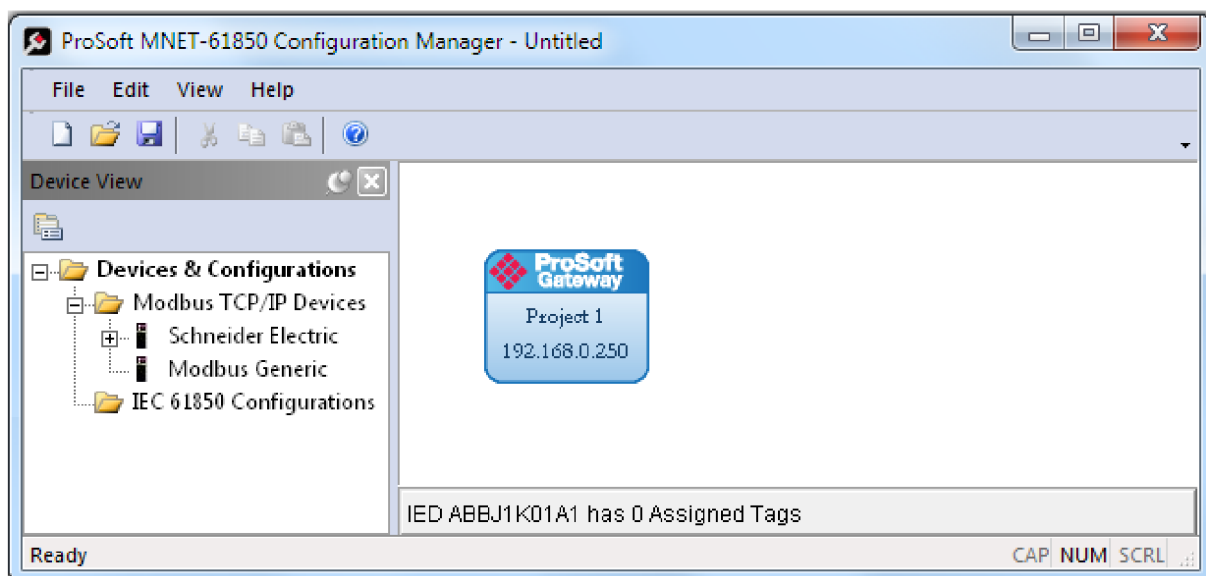
Obrázek 30 - Převodníky PLX82-MNET-61850 a PLX81-MNET-61850

### 4.1. Seznámení s převodníkem

Převodník PLX81-MNET-61850 je konstruován tak, aby mohl být připevněn na DIN lištu. Tento konektor se nachází v zadní části. Pod připevňovacím konektorem se nachází 3 jumpery, které ovlivňují chování převodníku. O tomto bude více řečeno později. Tělo převodníku je tvořeno z hliníku pro lepší odvod tepla v případě zahřívání. V přední části se nachází jeden Ethernetový konektor pro komunikaci a jeden napájecí konektor, který je tvořen kladnou a zápornou polaritou a dále uzemněním [17].

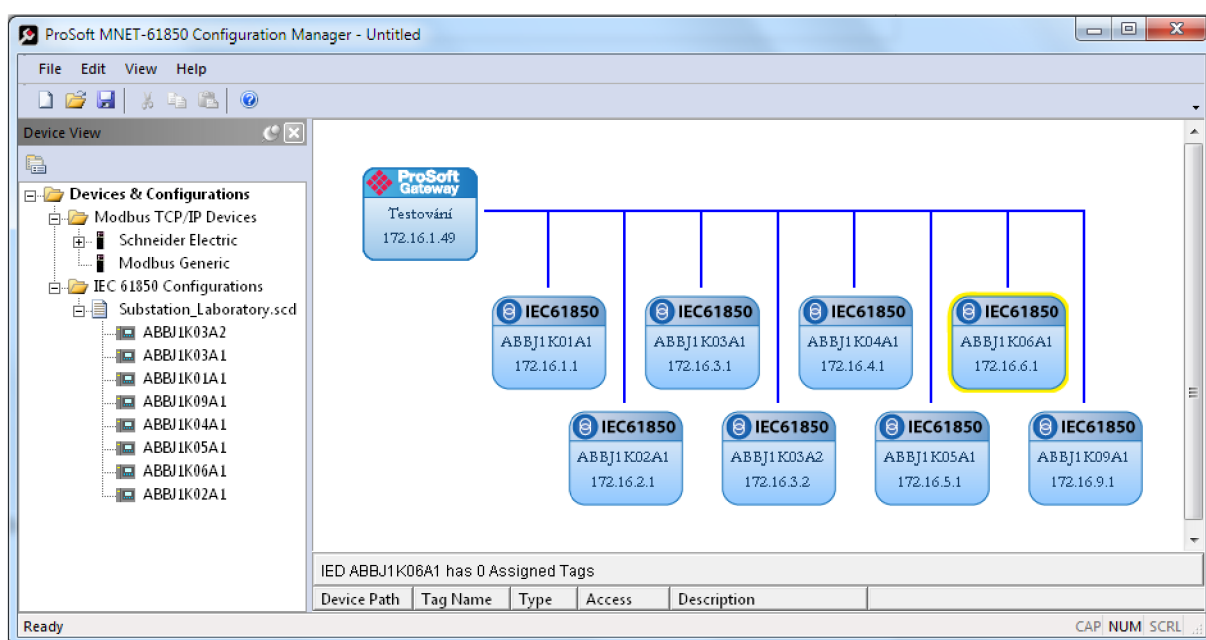
### 4.2. Konfigurace a nastavení

Před konfigurací se musí nastavit převodník do továrního nastavení a je doporučeno přečíst si manuál. Zařízení je konfigurováno v programu společnosti ProSoft a to konkrétně v programu ProSoft 61850 Configuration Manager. Základní pohled na tento program je možno vidět na Obrázku 31. Uprostřed se nachází rámeček, který simuluje převodník. Zde je obsažen název – Project 1 a IP adresa převodníku. V levé části okna je možno vidět Modbus TCP/IP devices, kde je možno vybrat virtuální Modbus ochranný terminál, který chceme simulovat. CID soubory se vkládají složky IEC 61850 Configurations, které reprezentují jednotlivé ochranné terminály, případně SCD soubory pro reprezentaci celé rozvodny.



Obrázek 31- Základní pohled na konfigurační software

Na Obrázku 32 lze vidět pohled na konfigurační software po importu SCD souboru. SCD soubor obsahuje všech 8 ochranných terminálů řady Relion, které se nachází v laboratoři ochran oddělení Programování ochran. Jedná se o REF615 po 5 kusech a REF630 po 3 kusech.



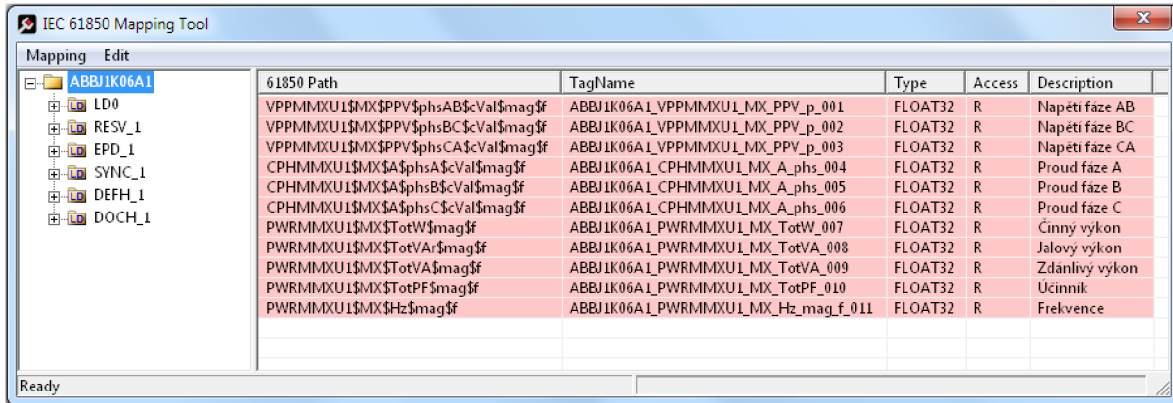
Obrázek 32- Import SCD souboru a vytvoření struktury komunikace

Právě ochranný terminál REF630 v poli spojky byl vybrán jako testovací subjekt pro převod komunikačního protokolu IEC 61850 na Modbus TCP/IP [17]. Tento ochranný terminál nedokáže převádět mezi těmito protokoly v jakékoliv konfiguraci od výrobce [18].

Při dvojkliku na ikonu s technickým klíčem ABBJ1K06A1, která představuje ochranný terminál REF630 se zobrazí IEC 61850 Mapping Tool. V tomto okně lze vybrat signály, které chceme převést z komunikačního protokolu IEC 61850 na Modbus.

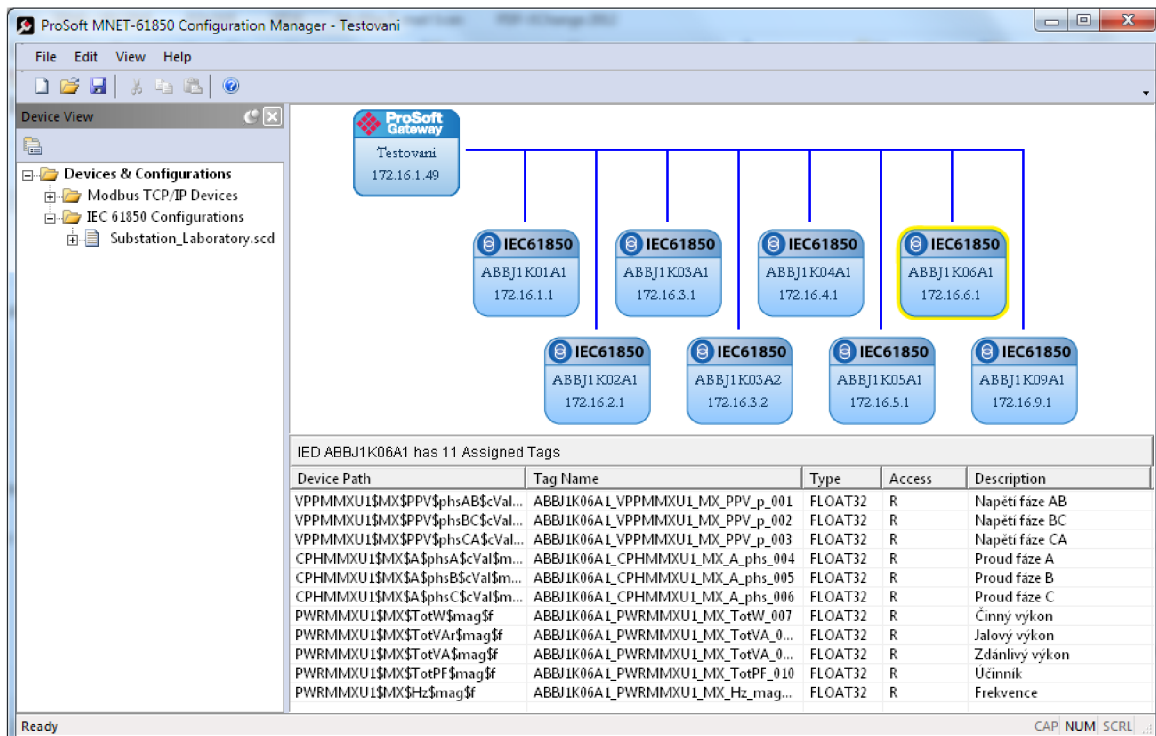


Pro naše účely jsme vybrali hodnoty všech fází napětí a proudů. Dále výkon činný, zdánlivý, jalový a hodnoty účinníku a frekvence. V levé části okna se nachází CID struktura ochranného terminálu. Zmíněné signály lze najít v logickém zařízení LD0. Konfigurace probíhá funkcí Drag&Drop, kdy se vybrané signály uchopí a přesunou do levé části okna. Ukázka je na Obrázku 33.



Obrázek 33- IEC 61850 Mapping Tool

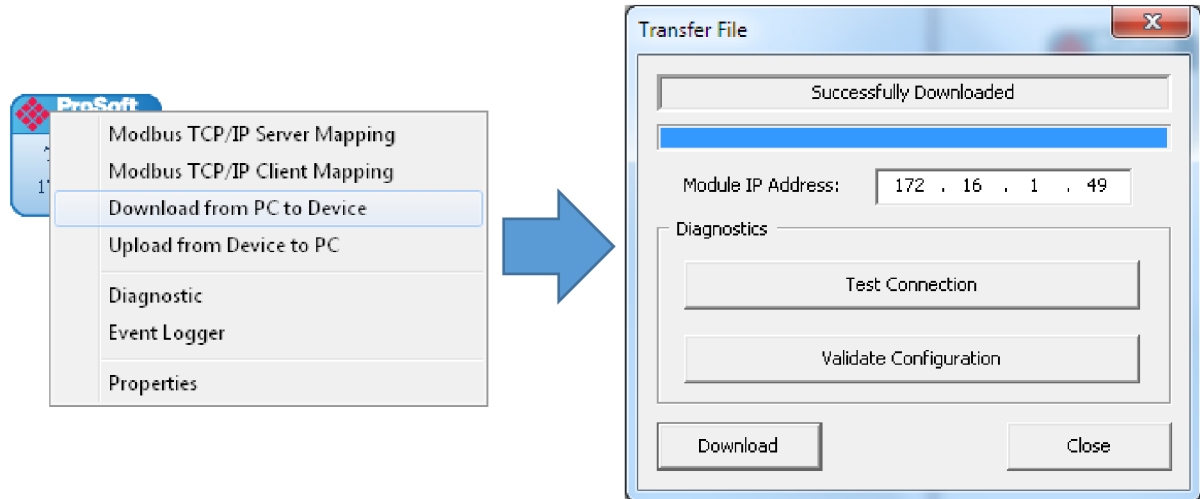
Po konfiguraci lze editovat poslední sloupec, který představuje „Description“. Do tohoto sloupce je možné psát komentář inženýra k danému signálu. Lze vybrat i celé složky, které obsahují mnoho signálů, které chceme převést. Poté se v levé horní části okna provede uložení.



Obrázek 34 - Náhled na konfiguraci

Obrázek 34 zobrazuje pohled na rozvodné zařízení z celkového hlediska. Zvýraznění (žlutá barva) ochranného terminálu znamená zobrazení (vybraných) signálů ve spodní části okna.

Po nastavení je možno přistoupit ke stáhnutí konfiguračního souboru. To je provedeno pomocí pravého kliku na převodník v konfiguračním okně a vybráním položky „Download from PC do Device“. Poté se zobrazí okno s názvem Transfer File. Pokud je dobře nastavena IP adresa zařízení je možno provést „Test spojení“ nebo pomocí „Download“ stáhnout konfiguraci do převodníku. Postup je na Obrázku 35.



Obrázek 35 - Stáhnutí konfigurace a dialogové okno

V dalších položkách [17]:

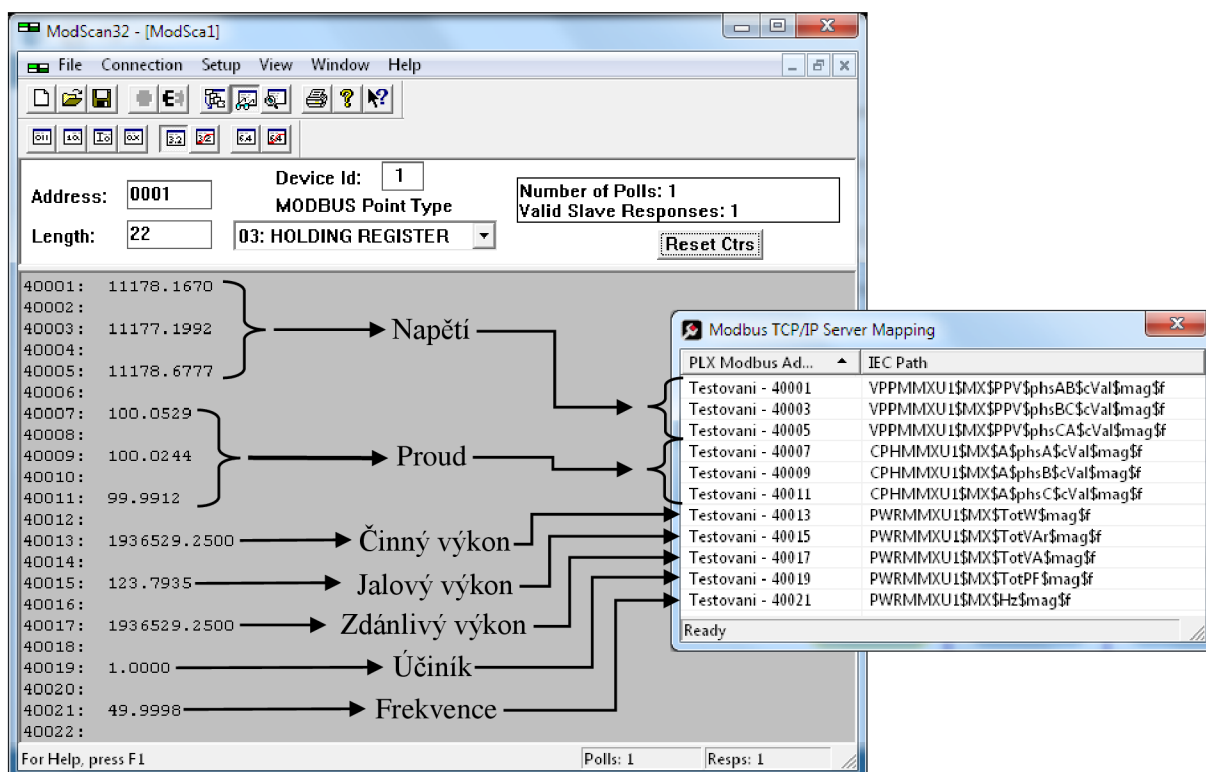
- **Modbus TCP/IP Server Mapping / Modbus TCP/IP Client Mapping** lze zobrazit Modbus adresy signálů, které byly automaticky přiřazeny k IEC signálům po nastavení.
- **Download from PC do Device** – Stáhnutí konfigurace do zařízení.
- **Upload from Device to PC** – Vyčtení konfigurace ze zařízení a jeho stažení do počítače.
- **Diagnostic** – Vnitřní nastavení převodníku, počet převedených signálů, chyby v zápisu a mnoho dalšího.
- **Event Logger** – Obdoba poruchového zapisovače v ochranách ABB. Zde se zapisují veškeré operace, které se provedou přes převodník.
- **Properties** – Nastavení IP adresy, maska sítě, názvu projektu, atd...

Po úspěšném stáhnutí konfigurace do zařízení je možno testovat převedené signály.

### 4.3. Vyčítání hodnot

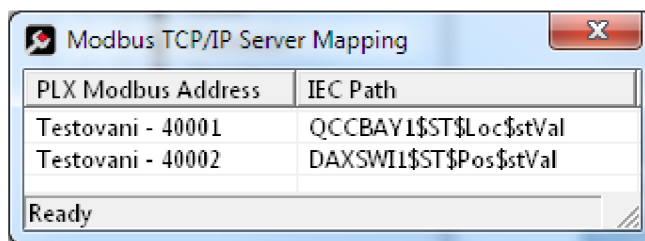
Po stáhnutí konfigurace je nutno se připojit pomocí programu ModScan – popisovaném v předchozích kapitolách – k převodníku. Po zadání IP adresy a nastavení registrů je také potřebné nastavit formát, ve kterém má program Modscan číst hodnoty posílané po protokolu Modbus TCP/IP. Na Obrázcích 33 a 34 je možno vidět, že převáděné typy signálů jsou FLOAT32 tedy čtyři osmibitové registry. (*Tento standard vychází z definice organizace IEEE 754 nebo IEC 60559*) Vybereme tedy v programu čtení ve formátu float. Po těchto nastaveních je možno měřit hodnoty, které byly vybrány při konfigurování.

Na ukázce (Obrázek 36) je možno vidět úspěšnou konverzi těchto signálů. Lze vidět Modbus adresy, aktuální hodnoty vyčítaných veličin, délku Modbus registru aj..



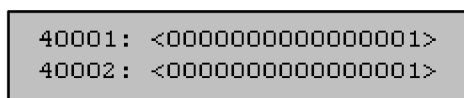
Obrázek 36 - Vyčítání datového typu Float

V další ukázce byly vybrány IEC signály typu DPS (Double point status) a SPS (Single Point Status). Pro typ DPS byl zvolen signál pozice vypínače, který může mít celkem 4 stavy, jak bylo popsáno v kapitole pojednávající o IEC 61850. Pro SPS byl vybrán signál představující status ovládání ochrany v „Local“ módu. IEC Cesta je naznačena na Obrázku 37.



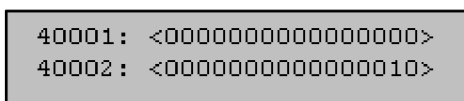
Obrázek 37- Další typy signálů

Poté opět následovalo stáhnutí konfigurace do převodníků. Připojení pomocí programu Modscan a vybralo se binární čtení signálů. Na adrese 40001 je možno vidět status Local – čili ovládání ochranného terminálu na místě a pozice vypínače v test pozici. Ukázka vyčtení je na Obrázku 38.



Obrázek 38- Status Local a pozice vypínače v testu

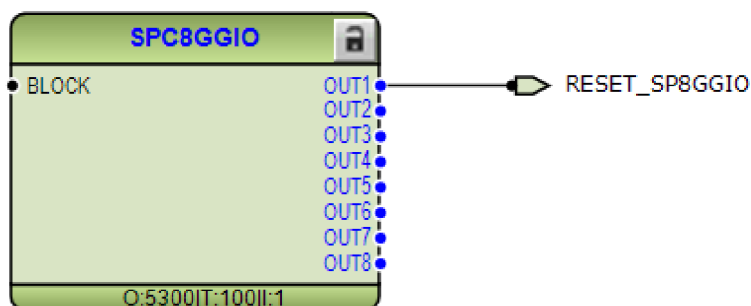
Následně byla provedena změna statusu z Local módu do statusu Remote. Nyní operátor či servisní technik nemůže ovládat ochranný terminál na místě, ale pomocí dálkových příkazů např. z monitorovacího místa – SCADY. Zároveň byla změněna pozice vypínače z test pozice na pozici v servisu. Vyčtení je zobrazeno na Obrázku 39.



Obrázek 39- Status Remote a pozice vypínače v servise

## 4.4. Zapisování hodnot

Pro zápis byla zvolena funkce SPC8GGIO, která umožňuje resetování vypínacích signálů přes komunikaci. Ukázka zapojení SPC8GGIO je naznačena na Obrázku 40.



Obrázek 40 - Zapojení SPC8GGIO

Pro zápis se do převodníku musely dokonfigurovat signály umožňující řízení této komunikace a zároveň signál pro reset. Na Obrázku 41 lze vidět signály, které jsou obsaženy ve složce Oper, pro řízení komunikace na dálku pomocí SPC8GGIO.

PLX Modbus Address	Tag Name	IEC Path
Test - 41001	ABBJK06A1_SPC8GGIO1_CO_SPCS_001	SPC8GGIO1\$CO\$SPCSO1\$Oper\$ctlVal
Test - 41002	ABBJK06A1_SPC8GGIO1_CO_SPCS_002	SPC8GGIO1\$CO\$SPCSO1\$Oper\$origin\$orCat
Test - 41003	ABBJK06A1_SPC8GGIO1_CO_SPCS_003	SPC8GGIO1\$CO\$SPCSO1\$Oper\$origin\$orIdent
Test - 41035	ABBJK06A1_SPC8GGIO1_CO_SPCS_004	SPC8GGIO1\$CO\$SPCSO1\$Oper\$ctlNum
Test - 41036	ABBJK06A1_SPC8GGIO1_CO_SPCS_005	SPC8GGIO1\$CO\$SPCSO1\$Oper\$T
Test - 41040	ABBJK06A1_SPC8GGIO1_CO_SPCS_006	SPC8GGIO1\$CO\$SPCSO1\$Oper\$Test
Test - 41041	ABBJK06A1_SPC8GGIO1_CO_SPCS_007	SPC8GGIO1\$CO\$SPCSO1\$Oper\$Check

Ready

Obrázek 41- Signály umožňující řízení reset signálu

Proběhlo stáhnutí konfigurace do převodníku PLX81-MNET a připojení pomocí programu Modscan. Jako první proběhlo nastavení „Station control“, které slouží pro aktivování komunikace na dálku. To bylo inicializováno na adrese 1002 pomocí uchovávacích registrů. Inicializace proběhla pomocí zadání čísla 2 v binárním počtu. Ukázka je na Obrázku 42.

```
41001: <000000000000000000>
41002: <000000000000000010>
```

Obrázek 42 - Inicializace komunikace

Následně mohl být poslán signál pro reset vypínacího signálu. Na adresu 1001 stejných registrů byl poslán signál 1, který představuje reset. Úplný pohled na zadané signály je možný na Obrázku 43.

```
41001: <000000000000000001>
41002: <000000000000000010>
```

Obrázek 43 - Resetovací signál

Tímto způsobem je možno na dálku z řídicího centra SCADA či jiného řídicího centra resetovat ochranné terminály po zapůsobení ochranné funkce. Jestliže se objeví přepětí v distribuční síti a ochranný terminál tuto událost zachytí a vypne pole v rozvodném zařízení, je možno po odeznění této situace resetovat ochranný terminál a pomocí jiné funkce, která představuje řízení vypínače, zapnout vypínač a tím obnovit dodávky elektrické energie.

# Závěr

Cílem této práce bylo seznámit se s historií Modbusu, popsat strukturu zprávy v komunikaci a ukázat praktickou ukázkou použití. Následně popsat historii standardu IEC 61850, rozebrat si strukturu tohoto komunikačního protokolu a jeho využití v rozvodných zařízeních VN.

V první kapitole je představena historie komunikačního protokolu Modbus. Dále je přiblížen způsob kódování zprávy v komunikaci. V praktické ukázce byly použity testovací programy ModSuite a ModScan, ze kterých jsou přiloženy printscreeny.

Druhá kapitola je věnována normě IEC 61850 a důvodu jejího zavedení, dále navazuje popis komunikačního protokolu. Tato kapitola je završena praktickou ukázkou vyčítání měření napětí z ochranného terminálu REx 615 pomocí programu ITT600.

Obsahem třetí kapitoly je současné řešení konverze komunikačního protokolu IEC 61850 na Modbus TCP/IP pomocí řídicího systému COM600 společnosti ABB. Praktická ukáзка probíhala na skutečném rozvodném zařízení.

Závěrečná čtvrtá kapitola popisuje nový způsob převodu mezi zmíněnými komunikačními protokoly. Byl využit produkt společnosti ProSoft. Poprvé v historii se nám podařilo nahradit stávající složité řešení méně složitým zařízením. Nevýhody a omezení tohoto řešení kompenzuje jednoduchost inženýringu a cena.

Pozitiva převodníku jsou:

- Cena
- Náročnost inženýringu
- Funkčnost
- Podpora společnosti ProSoft

Negativa převodníku jsou:

- Nemožnost zvolit si Modbus adresy
- Úzké zaměření – nejsou další funkce
- Omezení množství připojení ochranných terminálů

Závěrem je třeba říci, že tato práce splnila zadání. Díky převodníku PLX81-MNET-61850 společnosti ProSoft bylo možno úspěšně realizovat převod komunikačního protokolu IEC 61850 na protokol Modbus TCP/IP.

# Použitá literatura

- [1] Simply Modbus: Data Communication Test Software. *Simply the easiest way to test and debug Modbus systems* [online]. Canada, 2015 [cit. 2015-12-08]. Dostupné z: <http://www.simplymodbus.ca/FAQ.htm>
- [2] slintm. *History of the Modbus protocol* [online]. USA, s. 37 [cit. 2015-12-08]. Dostupné z: [http://w3.usa.siemens.com/us/internet-dms/btlv/CircuitProtection/MoldedCaseBreakers/docs\\_MoldedCaseBreakers/Modbus%20Information.doc](http://w3.usa.siemens.com/us/internet-dms/btlv/CircuitProtection/MoldedCaseBreakers/docs_MoldedCaseBreakers/Modbus%20Information.doc)
- [3] FORGUE, Bruno a Pavel VLADYKA. IEC 61850: Soubor norem pro komunikaci v energetice s velkým potenciálem výhod. *Autonoma*. Praha, 2010(13): 3. 37 [cit. 2015-12-08]. Dostupné z: <http://automa.cz/res/pdf/40771.pdf>
- [4] STODŮLKA, I. Model elektrické stanice s komunikačním protokolem IEC 61850. Brno: Vysoké učení technické v Brně, Fakulta elektrotechniky a komunikačních technologií, 2012. 97s.
- [5] MACKIEWICZ, Ralph. *Technical Overview and Benefits of the IEC 61850 Standard for Substation Automation* [online]. SISCO, Inc. USA: Sterling Height, 2007, s. 8 [cit. 2015-12-08]. Dostupné z: [http://www.sisconet.com/downloads/iec61850\\_overview\\_and\\_benefits\\_paper\\_general.pdf](http://www.sisconet.com/downloads/iec61850_overview_and_benefits_paper_general.pdf)
- [6] ITT600 - Integrated testing tool ITT600 SA Explorer: A single tool for all tasks, from verifying GOOSE communication to system-wide data consistency checks. [Http://new.abb.com/substation-automation/products/software-and-tools/itt600](http://new.abb.com/substation-automation/products/software-and-tools/itt600) [online]. Zürich [cit. 2015-12-08]. Dostupné z: <http://new.abb.com/substation-automation/products/software-and-tools/itt600>
- [7] *IEC 61850: Substation Configuration Language and Its Impact on the Engineering of Distribution Substation Systems* [online]. Argentina, 2010, : 6 [cit. 2015-11-08]. Dostupné z: <http://www.cidel2010.com/papers/paper-31-28022010.pdf>
- [8] *ABB review: Special Report IEC 61850* [online]. Zürich/Switzerland: ABB Group R&D and Technology., August2010 [cit. 2015-12-01]. Dostupné z: [https://library.e.abb.com/public/a56430e1e7c06fd9c12577a00043ab8b/3BSE063756\\_en\\_ABB\\_Review\\_Special\\_Report\\_IEC\\_61850.pdf](https://library.e.abb.com/public/a56430e1e7c06fd9c12577a00043ab8b/3BSE063756_en_ABB_Review_Special_Report_IEC_61850.pdf)
- [9] *MODBUS APPLICATION PROTOCOL SPECIFICATION: V1.1b3* [online]. Hopkinton, April26,2012 [cit. 2015-10-08]. Dostupné z: [http://www.modbus.org/docs/Modbus\\_Application\\_Protocol\\_V1\\_1b3.pdf](http://www.modbus.org/docs/Modbus_Application_Protocol_V1_1b3.pdf)

- [10] *Modicon Modbus Protocol Reference Guide* [online]. Hopkinton, June,1996 [cit. 2015-9-30]. Dostupné z: [http://modbus.org/docs/PI\\_MBUS\\_300.pdf](http://modbus.org/docs/PI_MBUS_300.pdf)
- [11] COM600 - User manual. *COM600 - User manual for substation automation* [online]. 2. VAASA, FINLAND, 2014, s. 104 [cit. 2016-03-05]. Dostupné z: [https://library.e.abb.com/public/c234d5d1c7aa4f93ad428524d393cfa6/COM600\\_series\\_4.1\\_usg\\_756125\\_ENk.pdf](https://library.e.abb.com/public/c234d5d1c7aa4f93ad428524d393cfa6/COM600_series_4.1_usg_756125_ENk.pdf)
- [12] *COM600 series - Product guide: Distribution Grid Automation controller (DGA)* [online]. Coral Springs, Florida 33065: 2013 [cit. 2016-03-07]. Dostupné z: [https://library.e.abb.com/public/634b9eedd6f54014b6e7cfb286037f86/COM600\\_Product\\_Guide\\_1VAC456801-PG\\_Rev\\_A.pdf](https://library.e.abb.com/public/634b9eedd6f54014b6e7cfb286037f86/COM600_Product_Guide_1VAC456801-PG_Rev_A.pdf)
- [13] *Release of COM600 version 4.0: Grid Automation Controller COM600 version 4.0* [online]. 2012, (1), 1 [cit. 2016-03-08]. Dostupné z: <http://inside.abb.com/cawp/seitp202/a1f442e439344d9ec12579cf0017a31c.aspx>
- [14] *COM600 series, Version 4.1: Modbus Serial Master (OPC) User's Manual* [online]. 2015-05-19. VAASA, FINLAND, 2015 [cit. 2016-03-07]. Dostupné z: [https://library.e.abb.com/public/4deec4e0ff75483dbc7096eb1ec0afd3/COM600\\_series\\_4.1\\_Modbus\\_Serial\\_Master\\_OPC\\_usg\\_756126\\_ENk.pdf](https://library.e.abb.com/public/4deec4e0ff75483dbc7096eb1ec0afd3/COM600_series_4.1_Modbus_Serial_Master_OPC_usg_756126_ENk.pdf)
- [15] *COM600 series, Version 4.0.1: Modbus TCP Slave (OPC) User's Manual* [online]. 2015-05-19. Lake Mary, FL 32746, USA, 2015 [cit. 2016-04-07]. Dostupné z: [https://library.e.abb.com/public/a3798ff8f535482e826fca69a5e55e39/COM600\\_series\\_4.0.1\\_Modbus\\_TCP\\_Slave\\_OPC\\_usg\\_756914\\_ENd.pdf](https://library.e.abb.com/public/a3798ff8f535482e826fca69a5e55e39/COM600_series_4.0.1_Modbus_TCP_Slave_OPC_usg_756914_ENd.pdf)
- [16] *Modbus TCP/IP to IEC 61850 Gateway: PLX8X-MNET-61850* [online]. 2. 9201 Camino Media, Suite 200 Bakersfield, CA 93311, 2016 [cit. 2016-04-07]. Dostupné z: <http://www.prosoft-technology.com/Products/Gateways/Modbus-TCP-IP/Modbus-TCP-IP-to-IEC-61850-Gateway>
- [17] *Datasheet: Modbus TCP/IP to IEC 61850 Gateway* [online]. 2. 9201 Camino Media, Suite 200 Bakersfield, CA 93311, 2016 [cit. 2016-04-20]. Dostupné z: [http://www.prosoft-technology.com/content/download/7036/66348/version/8/file/PLX82\\_MNET\\_61850\\_Datasheet.pdf](http://www.prosoft-technology.com/content/download/7036/66348/version/8/file/PLX82_MNET_61850_Datasheet.pdf)
- [18] *Feeder Protection and Control REF630: Product Guide* [online]. 2015-05-19. VAASA, Finland, 2013 [cit. 2016-04-28]. Dostupné z: [https://library.e.abb.com/public/12f74a2b2ff862a0c1257e2100468b0c/REF630\\_pg\\_756976\\_ENg.pdf](https://library.e.abb.com/public/12f74a2b2ff862a0c1257e2100468b0c/REF630_pg_756976_ENg.pdf)



# Seznam použitý zkratek a symbolů

ABB – Asea Brown Boveri

ANSI - American National Standards Institute

ASCII - American Standard Code for Information Interchange

CRC - Cyclical Redundancy Checking

DCS - Distributed control systems

DNP - Distributed Network Protocol

DVI – Digital Visual Interface

GOOSE – Generic Object Oriented Substation Event

HMI - Human-Machine Interface

IEC - International Electrotechnical Commission

IED - Intelligent Electronic Device

IP – Internet Protokol

LAN - Local Area Network

PDU – Protokol Data Unit

RTU - Remote Terminal Unit

SCADA - Supervisory Control And Data Acquisition

SCL - Substation Configuration Language

USB – Universal Serial Bus

VGA – Video Graphics Array

WAN - Wide Area Network

WHMI – Web Human-Machine Interface

XML - eXtensible Markup Language

## Seznam Obrázků

Obrázek 1 - Schéma komunikace rozvodny vysokého napětí.....	3
Obrázek 2 - Ukázka komunikace Master - Slave .....	4
Obrázek 3 - Jádru zprávy a jeho aplikace po sériové lince .....	5
Obrázek 4 - Ukázka ModBus mapy používané v silnoproudé technice.....	7
Obrázek 5 - Nastavení v REF542plus Configuration Tool V4F.09b .....	7
Obrázek 6 - Ukázka vyčítání hodnot pomocí programu Modbus Suite 2.2.....	7
Obrázek 7 - Ukázka vyčítání hodnot pomocí programu ModScan .....	8
Obrázek 8 - Ukázka XML ze souboru CID ochranného terminálu REF615 .....	11
Obrázek 9 - Přehled ochranných terminálů rodiny Relion řady 600.....	11
Obrázek 10 - Doporučená konfigurace IP adres v síti.....	12
Obrázek 11 - Rozklad technického klíče na části .....	12
Obrázek 12 - Ukázka rozdělení v programu ITT600 společnosti ABB.....	12
Obrázek 13 - Struktura logického uzlu ochranné funkce .....	13
Obrázek 14 - Základní pohled na program ITT600 .....	14
Obrázek 15 - Poloha vypínače podle struktury IEC.....	14
Obrázek 16 - Změna stavu vypínače .....	15
Obrázek 17 - Posloupnost událostí, vedoucí ke změně stavu vypínače. ....	15
Obrázek 18 - Zapojení funkce VMMXU v programu PCM600 .....	16
Obrázek 19 - Nastavení VMMXU v programu PCM600 .....	17
Obrázek 20 - Měření ochrany v reálném čase. ....	17
Obrázek 21- Řídicí systém COM600 .....	18
Obrázek 22 - Přehled SLD v zařízení COM600 .....	19
Obrázek 23 - Pohled na základní strukturu projektu.....	20
Obrázek 24 - Komunikační struktura s CID soubory a virtuální Modbus ochranou .....	20
Obrázek 25 - Nástroj Cross-References .....	21
Obrázek 26 - Nástroj Cross-References – po importu CID souboru.....	21
Obrázek 27 - Vyplnění Modbus adres pro měření .....	22
Obrázek 28- Testování měření - IEC 61850 .....	23
Obrázek 29 - Testování měření - Modbus.....	23
Obrázek 30 - Převodníky PLX82-MNET-61850 a PLX81-MNET-61850.....	25
Obrázek 31- Základní pohled na konfigurační software .....	26
Obrázek 32- Import SCD souboru a vytvoření struktury komunikace .....	26
Obrázek 33- IEC 61850 Mapping Tool.....	27
Obrázek 34 - Náhled na konfiguraci .....	27
Obrázek 35 - Stáhnutí konfigurace a dialogové okno .....	28
Obrázek 36 - Vyčítání datového typu Float .....	29
Obrázek 37- Další typy signálů .....	30
Obrázek 38- Status Local a pozice vypínače v testu .....	30
Obrázek 39- Status Remote a pozice vypínače v servise .....	30
Obrázek 40 - Zapojení SPC8GGIO.....	30
Obrázek 41- Signály umožňující řízení reset signálu.....	31

Obrázek 42 - Inicializace komunikace .....	31
Obrázek 43 - Resetovací signál .....	31

## Seznam tabulek

Tabulka 1: Čtyři základní části ModBus zprávy .....	5
Tabulka 2: Přehled normy ISO IEC 61850 .....	9
Tabulka 3: Tabulka VMMXU vstupních signálů.....	16
Tabulka 4: Tabulka VMMXU výstupních signálů.....	16