Bakalářská práce



České vysoké učení technické v Praze



Fakulta elektrotechnická Katedra radioelektroniky

Charakterizace malých solárních panelů a odvození jejich SPICE modelu

Daniil Kotrikov

Vedoucí: Ing. Adam Bouřa, Ph.D. Studijní program: Otevřené elektronické systémy Květen 2024



ZADÁNÍ BAKALÁŘSKÉ PRÁCE

I. OSOBNÍ A STUDIJNÍ ÚDAJE

Příjmení:

Jméno: Daniil

Osobní číslo: 498989

Kotrikov Fakulta elektrotechnická Fakulta/ústav:

Zadávající katedra/ústav: Katedra radioelektroniky

Studijní program: Otevřené elektronické systémy

II. ÚDAJE K BAKALÁŘSKÉ PRÁCI

Charakterizace malych solarnich	n panelů a odvození jejich SPICE moc	lelu
Vázev bakalářské práce anglicky:		
Characterization of Small Solar F	Panels and Derivation of their SPICE	Model
okyny pro vypracování:		
1. Seznamte se s problematikou charak model [1, 2, 3].	terizace malých solárních panelů [1] a se způ	isoby, jakými se odvozuje jejich SPICE
 Proveďte měření zatěžovacích chara přesnost těchto modelů s reálnými vlas 	kteristik sady vybraných solárních panelů, od stnostmi.	voďte jejich SPICE model a porovnejte
3. Sestavte testovací pracoviště a prove osvětlení. Výsledky měření porovnejte	eďte měření panelů s vybraným obvodem pro se simulací a kriticky jej zhodnoťte.	sběr energie [4] při různých hodnotách
Seznam doporučené literatury:		
in Real Field Conditions. IEEE J. Photo	ovoltaics 8, 572–580. https://doi.org/10.1109	/JPHOTOV.2018.2797974
2.2, URL: http://www.aldinc.com/pdf/El	300/301 EPAD ENERGY HARVESTINGTM H300.pdf	MODULES, datasheet, 2015, Vers.
méno a pracoviště vedoucí(ho) bal	300/301 EPAD ENERGY HARVESTINGTM H300.pdf kalářské práce: ra mikroelektroniky FEL	MODULES, datasheet, 2015, Vers.
méno a pracoviště vedoucí(ho) bal Ing. Adam Bouřa, Ph.D. katedr méno a pracoviště druhé(ho) vedo	300/301 EPAD ENERGY HARVESTINGTM H300.pdf kalářské práce: ra mikroelektroniky FEL pucí(ho) nebo konzultanta(ky) bakalářské	MODULES, datasheet, 2015, Vers.
méno a pracoviště vedoucí(ho) bal Ing. Adam Bouřa, Ph.D. katedu méno a pracoviště druhé(ho) vedo Datum zadání bakalářské práce: (300/301 EPAD ENERGY HARVESTINGTM H300.pdf kalářské práce: ra mikroelektroniky FEL pucí(ho) nebo konzultanta(ky) bakalářské 05.02.2024 Termín odevzdání b	MODULES, datasheet, 2015, Vers. é práce: pakalářské práce: 24.05.2024
Pevices, Inc. Eff. 2.2, URL: http://www.aldinc.com/pdf/EF méno a pracoviště vedoucí(ho) bal Ing. Adam Bouřa, Ph.D. katedn méno a pracoviště druhé(ho) vedo Datum zadání bakalářské práce: O Platnost zadání bakalářské práce: O	300/301 EPAD ENERGY HARVESTINGTM H300.pdf kalářské práce: ra mikroelektroniky FEL pucí(ho) nebo konzultanta(ky) bakalářské 05.02.2024 Termín odevzdání b 21.09.2025	MODULES, datasheet, 2015, Vers.

Student bere na vědomí, že je povinen vypracovat bakalářskou práci samostatně, bez cizí pomoci, s výjimkou poskytnutých konzultací. Seznam použité literatury, jiných pramenů a jmen konzultantů je třeba uvést v bakalářské práci.

Datum převzetí zadání

Podpis studenta

Poděkování

Především bych rád poděkoval vedoucímu své bakalářské práce Ing. Adamovi Bouřovi, Ph.D za konzultace a nasměrování na správnou cestu k cíli. Svým 5 spolužákům, za spolupráci při obtížném studiu. A svojí mamince, která mě podporovala ve všem.

Prohlášení

Prohlašuji, že jsem předloženou práci vypracoval samostatně a že jsem uvedl veškeré použité informační zdroje v souladu s Metodickým pokynem o dodržování etických principů při přípravě vysokoškolských závěrečných prací.

V Praze, 23. května 2024

Abstrakt

Tato práce se hlavně soustředí na metodu charakterizace malých amorfních fotovoltaických panelů, kde ukazuji, jak lze odvodit parametry modelu solárního panelu s jednou diodou přímo z naměřených dat pomocí standardních matematických rovnic. Pak následně pomoci odvozených parametru z měření, porovnávám V-A charakteristiky naměřených dát a simulované V-A křivky z programu LTspice. Důraz je kladen na předpověď celkového výkonu panelu a odvození kvality zkoumaných vzorků solárních panelů. Také porovnávám mnou vybranou metodu s jinými již existujícími metodami. Popisuji různé druhy solárních panelů a ve zjednodušené formě je porovnávám mezi sebou.

Klíčová slova: panel, modul, fotovoltaický, FV, V-A charakteristika, amorfní, tenkovrství.

Vedoucí: Ing. Adam Bouřa, Ph.D. Katedra mikroelektroniky FEL, Technická 1902/2, 166 27 Praha 6

Abstract

This work mainly focuses on the characterization method of small amorphous photovoltaic panels, where I show how the parameters of a single diode solar panel model can be derived directly from measured data using standard mathematical equations. Then subsequently using the derived parameter from the measurements, I compare the V-A characteristics of the measured data and the simulated V-A curves from LTspice. The focus is on predicting the overall panel performance and deriving the quality of the solar panel samples under investigation. I also compare my chosen method with other existing methods. I describe different types of solar panels and compare them with each other in a simplified form.

Keywords: panel, module, photovoltaic, PV,amorphous, V-A characteristic.

Title translation: Characterization of small solar panels and derivation of their SPICE model

Obsah

1 Űvod	1
2 Cíle práce	3
3 Teoretický rozbor	5
3.1Princip fungovaní solárního panel	u 5
3.2 Technologie výroby	6
3.3 Popis možných defektů	10
$3.4~{\rm Metody}$ pro diagnostiku modulů a	a
článků	11
4 Návrh a realizace vlastního	
řešení	17
4.1 Princip charakterizace	
fotovoltaických článku.	17
4.2 Zdroj světla pro testovaní	19
4.3 Testovací pracoviště	21
4.4 Ekvivalentní elektrický model	22
5 Charakterizace vybraných	
článku.	29
6 Závěr	41
Literatura	43
A AM-5706CAR	49
B AM-5815CAR	57
C AM-5907CAR	67
D AT-7802A	77

Obrázky

3.1	Monokrystalický a polykrystalický	
	křemíkový článek.[21]	6
3.2	Monokrystalický a polykrystalický	
	křemíkový článek.[39]	7
3.3	Struktura tenkovrstvého FV	
	modulu [39]	9
3.4	[1] 14	4
4.1	Vnitřní zapojení FV článku.[25] 1	7
4.2	V-A charakteristika a výkon.[25] 18	8
4.3	Spektralní charakteristika	0
	světelných zdrojů, žarovka 60 W	
	(a). LED 10 W WHITE	
	800LM/120 OVAL	
	GT-P10WW539910900(b).LED	
	BLUE 6 čipů. $V_{\rm T}$ 14-18 V. 550	
	mA (c). Měřeno pomocí Ocean	
	Optics $USB2000 + spektrometr$	
	(USB2 + HO1550) a vlákno	
	P600-1-SR. [25] 19	9
4.4	fotodetektor s vlnovou délkou	
	kolem 450 nm 20	0
4.5	Voltmetr, Ampérmetr 2	1
4.6	dekádové odporové zatížení 2	2
4.7	elektrický model FV panelu [25] 23	3
51	Foto papelu AM-5706CAB-AS [9] 3	Ω
5.2	Zapojení měřicích přístrojů	1
53	Náhradní model panelu	T
0.0	AM-5706CAB-AS v LTspice 3	2
5.4	Panel AM-5706CAB-AS naměřené	-
	hodnoty a hodnoty náhradního	
	modelu pro $10 \text{ lx} \dots \dots \dots 33$	3
5.5	Panel AM-5706CAR-AS naměřené	0
	hodnoty a hodnoty náhradního	
	modelu pro $100 \text{ lx} \dots 33$	4
5.6	Panel AM-5706CAR-AS naměřené	
	hodnoty a hodnoty náhradního	
	modelu pro 1000 lx 3	4
5.7	Náhradní obvod v programu LT	
	Spice panel AM-5706CAR-AS . 3	6
5.8	Naměřená data pomocí	
-	multimetru pro hodnotu 100 lx	
	panel AM-5706CAR-AS 3	6
5.9	Simulace v LT Spice pro 100 lx	
	panel AM-5706CAR-AS 3	7

5.10 Naměřená data pomocí	
multimetru pro hodnotu 500 lx	
panel AM-5706CAR-AS	37

5.11 Simulace v LT Spice pro 500 lx panel AM-5706CAR-AS 38

Tabulky

5.1	Hodnoty hlavních parametrů	
	podle Datasheetu výrobce	
	[9][10][11][13]	29
5.2	Tabulka hodnot Rpv a Rs pro	
	panel AM-5706CAR-AS	31
5.3	Přepočítané hodnoty z křivky V-A	L
	charakteristiky pro panel	
	AM-5706CAR-AS	32
5.4	Hodnoty pro náhradní model	
	LTspice pro panel	
	AM-5706CAR-AS	32
5.5	Porovnaní naměřených a	
	simulovaných hodnot pro 10 lx	
	panel AM-5706CAR-AS	34
5.6	Porovnaní naměřených a	
	simulovaných hodnot pro 100 lx	
	panel AM-5706 CAR-AS $\ldots \ldots$	35
5.7	Porovnaní naměřených a	
	simulovaných hodnot pro $1000~{\rm lx}$	
	panel AM-5706CAR-AS	35
5.8	Porovnání naměřených a	
	simulovaných hodnot panel	
	AM-5706CAR-AS	38

Kapitola 1 Úvod

Tato práce se zaměřuje na metodu charakterizace malých amorfních fotovoltaických panelů, která umožňuje odvodit parametry modelu solárního panelu s jednou diodou přímo z naměřených dat, bez potřeby iterativních metod, či Lambertovy W funkce. Simulace a modelovaní obvodu nám umožňuje předvídat chování systému. Možným příkladem je předpověď energetické bilance autonomních zařízení, které získávají energii pouze ze solárních panelů. Klíčovým prvkem je charakterizace panelu při různých úrovních osvětlení od 10 lx do 1000 lx, což umožňuje přesné nastavení parametrů modelu na základě reálných podmínek osvětlení. Metoda zahrnuje zohlednění rekombinačních účinků a přizpůsobení vstupního proudu v empirické závislosti na intenzitě osvětlení. Tento přístup umožňuje jednotnou charakterizaci panelu bez ohledu na jeho konkrétní struktuře. Tato metoda je vhodná na předpověď celkového výkonu panelu, avšak není vhodná pro detailní analýzu výrobní technologie.

V rámci širšího kontextu se zkoumá, jak vzorky solárních panelů absorbují světlo za použití modrého světla o různých intenzitách. Na rozdíl od standardních elektronických prvků muže byt obtížné najít vhodnou fotovoltaickou součástku, protože parametry a charakteristiky se liší v závislosti na technologii výroby. Simulace slouží k optimalizaci fotovoltaických systémů pro dosažení maximální účinnosti a spolehlivosti v různých klimatických podmínkách. Prostřednictvím analýzy sériových a paralelních kombinací PN přechodů se snažíme porozumět chování panelu v různých prostředích. Komplexní modelování vyžaduje sofistikované přístupy k přesnému předpovídání výkonu fotovoltaického systému. Porovnání měření VA charakteristik a výkonu s ideálním SPICE modelem nám umožňuje zhodnotit vhodnost použití daného článku a odhalit případné chyby při měření nebo výpočtech.

Motivací pro tento projekt je snaha přispět k pokroku v oblasti solárních technologií. Věřím, že hlubší pochopení toho, jak se solární panely chovají a jaký mají výkon za různých podmínek, může vést k větší efektivitě využití sluneční energie. Mým cílem je najít způsoby, kterými lépe modelovat tyto panely, abychom mohli optimalizovat jejich design a využití. Věřím, že to může přinést inovace v oblasti obnovitelných zdrojů energie a pomoci podpořit udržitelný rozvoj, což považuji za klíčové pro budoucnost naší společnosti.

Kapitola 2

Cíle práce

Solární energie se stává jedním z nejdůležitějších a nejoblíbenějších obnovitelných zdrojů energie a může hrát klíčovou roli v budoucím energetickém mixu. Jak zájem o tuto technologii neustále roste, roste i potřeba porozumět chování solárních panelů a optimalizovat jejich výkon. Tato bakalářská práce se zaměřuje na charakterizaci a modelování solárních panelů pro lepší pochopení jejich vlastností a účinnosti. Důležitým aspektem této práce je také praktická aplikace teoretických poznatků prostřednictvím experimentů a měření.

Prvním cílem této práce je představit základní principy fungování solárních panelů a popsat jejich vlastnosti. Bude provedena rešerše v literatuře a studium existujících charakterizačních metod.

Dalším cílem je získání praktických dovedností v oblasti modelování obvodů pomocí fotovoltaických modulů a programu LTSpice. Model SPICE bude odvozen na základě získaných znalostí pří měření zátěžových charakteristik solárních panelů. Tato část práce se zaměří na matematické modelování chování panelu za různých světelných podmínek.

Třetím cílem je sestavení testovacího pracoviště a provádění měření na vybraných panelech pro získávání energie při různých hodnotách osvětlení. V tomto experimentu budou vybrané solární panely vystaveny různým úrovním osvětlení. Zásadním účelem této studie je porovnat naměřené výsledky s výsledky simulace získanými pomocí modelu SPICE. Budou tak získány důležité poznatky o tom, jak se chování solárních panelů mění za různých podmínek a jak přesně simulace odpovídají skutečné situaci.

Na konci práce budou vyhodnoceny a kriticky zhodnoceny výsledky experimentů a simulací. Bude se diskutovat o tom, jak modely SPICE odpovídají skutečným charakteristikám solárních panelů a jejich potenciálu pro budoucí vývoj a aplikaci. Získané poznatky by měly pomoci lépe porozumět chování solárních panelů a zlepšit jejich účinnost.

Kapitola 3 Teoretický rozbor

Fotovoltaické moduly, které přeměňují sluneční světlo na elektřinu, jsou základními stavebními kameny solárních panelů. Jejich vývoj se datuje od roku 1876, kdy byl poprvé pozorován fotovoltaický jev. O sedm let později již vznikl první skutečný fotovoltaický článek, jehož základem byl polovodičový materiál selen a tenká vrstva zlata. Přestože účinnost byla pouze 1 %, představovalo to důležitý krok vpřed. Průlom v oblasti fotovoltaických technologií přišel až v roce 1954, kdy Bell Laboratories vyvinuly první fotovoltaický článek podobný těm, které známe dnes. Jeho účinnost byla sice jen 6%, ale i přesto představoval důležitý pokrok ve vývoji FV součástek. Původně byly solární panely využívány převážně v kosmickém průmyslu jako zdroj energie pro satelity. Teprve na začátku 70. let se fotovoltaické technologie začaly rozšiřovat na zemském povrchu. Jedním z prvních velkých využití bylo osvětlení na ropných vrtech v Mexiku. Nicméně skutečný průlom nastal až v roce 2008, kdy došlo k rapidnímu poklesu cen krystalického křemíku, hlavního materiálu pro výrobu fotovoltaických článků. To mělo za následek postupné vylepšení metod výroby, zlevněním materiálů a současně se výroba přesunula převážně do Činy, což vedlo k masivní expanzi fotovoltaických technologií po celém světě.[17]

3.1 Princip fungovaní solárního panelu

Fotony (ne nezbytně) slunečního záření dopadají na FV součástku, která je tvořena dvěma polovodičovými vrstvami materiálu s různým typem vodivosti N a P, tím foton "vyrazí" z krystalické mřížky elektrony. Ty se uvolní z valenční sféry atomových jader, vyzáří, stanou se z nich volné elektrony, které jsou součásti toku elektrického proudu. Tento proud vytvořený pomocí světla lze pomoci převodníku rovnou odvádět pro spotřebu nebo uskladnění v akumulátoru/baterce. Dostaneme však stejnosměrný proud, který pro využití je nutné přivést na střídavý proud pomocí střídače DC/AC.

3. Teoretický rozbor

3.2 Technologie výroby

l. generace

Krystalické technologie.

Fotovoltaické články jsou tvořeny pomocí křemíkových krystalů, často typu P, na které je pomocí difúze vytvořen PN přechod. Tyto články mohou být vytvořeny pomocí jednokrystalického nebo polykrystalického křemíku. Křemík je ideálním materiálem pro výrobu fotovoltaických článků. Díky jeho vysoké účinnosti při generaci elektrické energie ze slunečního záření. Své uplatnění nachází jak v monokrystalické, tak v polykrystalické formě, přičemž monokrystalický křemík se považuje za kvalitnější, ale nákladnější variantu.

Fotovoltaické články, které jsou klíčovou součástí solárních panelů jsou vytvářené pomocí křemíkových destiček.[21] Ve většině případů zpracovaných do podoby destiček čtvercového tvaru (až 200x200mm), na které je poté difúzně vytvořen PN přechod. Tyto články mohou být vytvořeny pomocí monokrystalického nebo polykrystalického křemíku, a to pomocí různých technologií. Krystalické články jsou tvořené na tenkých deskách polovodičového materiálu. Jako hlavní materiál se používá právě křemík, a to pro oba krystalické typy. Jiné materiály, než křemík jsou v této oblasti využívány minimálně, a to především pro speciální aplikace.

Při výrobě se polykrystalické ingoty křemíku řežou na tenké destičky (řádově stovky µm), oproti nimž monokrystalické ingoty jsou kulatého průřezu a často se vyřezávají do mnohoúhelníkových tvarů, aby byla lépe využita plocha FV modulů. Příprava destiček ingotu je tímto způsobem relativně nákladná operace, při které je znehodnoceno téměř 50% materiálu.[39],[34] Vznikají nám tedy 2 typy FV článků:



Obrázek 3.1: Monokrystalický a polykrystalický křemíkový článek.[21]

Monokrystalické: Jeden krystal je vyráběn pomalým tažením roztaveného křemíku. Účinnost monokrystalických modulů je 15-20 %(černé). Polykrystalické články: Velké množství menších krystalů o velikosti 1-100 mm, jehož částice jsou uspořádány pravidelně, ale poloha krystalů je náhodná. Účinnost polykrystalických modulů je 12-14 %(modré).

Ale díky vědeckému vývoji se účinnost polykrystalického článku značně přibližuje k hodnotám účinnosti článků monokrystalických.

Z jedné křemíkové destičky je vyroben jeden FV článek, tímto postupem:

1. Příprava podložky – zahrnuje texturaci, čištění a leptání.

2. Vytvoření jednostranného PN přechodu pomocí difúze fosforu v určené vzdálenosti (0, 2 - 0, 5 m) od povrchu.

3. Fosforsilikátové sklo, které vzniklo při difuzi, je potřeba odstranit

4. Nanesení antireflexní vrstvy pomocí SiN nebo TiO2.

5. Vytvoření kontaktů pomocí vodivých past aplikovaných technikou sítotisku – včetně sběrnice na vrstvě N+ a kontaktu na zadní straně.

6. Vysušení a vypálení past – pro vytvoření ohmického kontaktu. (Ohmický kontakt zajištuje přívod proudu do struktur vstupu a výstupu signálu)

7.Odstranění případných povrchových spojů na hranách článku.

 $8.{\rm M}$ ěření parametrů hotového článku a třídění podle proudu v bodě maximálního výkonu. [21]



Obrázek 3.2: Monokrystalický a polykrystalický křemíkový článek.[39]

Fotovoltaické články jsou vystaveny různým nepříznivým vlivům okolního prostředí, jako jsou například teplotní změny, srážky, vlhkost a znečištění

ovzduší. Je tedy zásadní zajistit, aby tyto faktory neovlivňovaly jejich provozní schopnost a životnost.

Běžná ochrana FV článků zahrnuje použití vysoce průhledného skla na přední straně a krytí pomocí vícevrstevní pevné folie z plastu na straně zadní. Pro zajištění stability a snadné instalace jsou fotovoltaické moduly vybaveny hliníkovým rámem, který umožňuje jejich uchycení k nosným konstrukcím.

II. generac

Technologie tenkých vrstev.

Vedle článků z krystalického křemíku se také začaly vyrábět tenkovrstvé články a moduly z materiálů jako CdTe nebo CuInSe2. Tyto technologie se vyvíjely téměř současně. V roce 1990 tvořila produkce tenkovrstvých modulů 30 % celkové produkce solárních panelů. Tenkovrstvé fotovoltaické články, často označované jako amorfní, se staly jednou z nejnovějších inovací v oblasti solární energie a mají velký potenciál pro další pokrok v oblasti obnovitelných zdrojů energie. Pojmenování amorfní znamená v řečtině beztvarý, proto bývají někdy označovány jako beztvaré látky. Hlavními zástupci této generace jsou amorfní křemík a mikrokrystalický křemík a jejích kombinace se v některé literatuře považuje za nejlepší spojení. Pro vytvoření tenkovrstvých panelů se využívá minimum materiálu o tloušťce pouze několika µm. Skládají se z tenké vrstvy amorfního křemíku na skle či plastu, přičemž se používá pouze 1% množství křemíku potřebného k výrobě běžného solárního panelu a nevyžadují žádný proces čištění. Což představuje výrazné úspory polovodičového materiálu a je tím také dosaženo, že panely jsou lehčí a flexibilní. [21]

Amorfní látky jsou považovány za izotropní, což znamená, že mají v mnoha ohledech stejné fyzikální vlastnosti. Díky této vlastnosti jsou schopny absorbovat širší spektrum vlnových délek, což umožňuje absorpci energie i ze zdrojů s různými typy světla, například z běžně používaných žárovek. Tenkovrstvé panely tak díky své struktuře, dokážou efektivně zachycovat světelnou energii i za zcela zatažené oblohy. Amorfní panely jsou proto ideální v oblastech s nízkou intenzitou slunečního záření nebo s výraznými teplotními výkyvy. Jsou vhodné pro použití v autonomních systémech, protože efektivně pracují s napětím 12 V. Kromě toho se amorfní panely běžně využívají v různých elektronických zařízeních, jako jsou kalkulačky, hodinky a další přenosné spotřebiče. Účinnost těchto tenkovrstvých modulů je v rozmezí 6 až 11%. Pro dosažení stejného výkonu je třeba využít 2,5x větší plochu, než by tomu bylo u článků z krystalického křemíku. Na druhou stranu, celoroční výnos je až o 10% vetší díky jejích schopnostem zachytit více rozptýleného světla, které je v ČR převládající. [29]

Pro vytvoření tenkých vrstev se využívají různé technologie, jako je například napařování, naprašování, chemická depozice z plynné fáze (CVD), elektrochemické postupy a další. Vrstvy amorfního křemíku jsou nejčastěji nanášeny chemickou depozicí z plynné fáze, kde dochází k rozkladu silanu SiH4 na křemík a vodík. Přidáním diboranu (B2H6) do směsi silanu s vodíkem se vytváří vrstva s přídavkem bóru (P+), zatímco přidáním fosfinu (PH3) se dosahuje fosforem dotovaná vrstva.[20],[2] U této technologie často nebývají vytvořené jednotlivé články, ale rovnou celý modul pomocí následujícího postupu:

1. Aplikace transparentního vodivého oxidu na nosný materiál, typicky sklo.

2. Laserem jsou odděleny oblasti jednotlivých článků.

3. Tenkovrstvý článek je upraven pomocí plazmatické depozice.

4. Laserem jsou odstraněny části článku těsně sousedící s hranicí.

5. Nanesení kovových kontaktů (obvykle naprašováním).

6. Třetím použitím laseru je odstraněn kovový kontakt tak, aby vznikla struktura modulu se sériovým zapojením článků.[21]

Na zadní stranu modulu je přilaminována krycí vrstva (sklo nebo polymer) a vývody svedeny do svorkovnice. Výroba amorfních solárních panelů je energeticky výhodnější než výroba monokrystalických a polykrystalických variant. Tato metoda spočívá v nanášení tenké vrstvy amorfního křemíku na sklo či plast, což vyžaduje jen zlomek množství křemíku v porovnání s klasickými panely. V srovnání s monokrystalickými a polykrystalickými články, v případě amorfních článků je používán laser, což zvyšuje náklady, ale zároveň se snižuje množství potřebného materiálu. Tímto se eliminuje nadbytečný odpad a výroba článků se zjednodušuje. Jejich životnost je sice nižší a výkon menší, ale to je vyváženo nižšími náklady a schopností absorbovat širší spektrum světla, což je činí ideálními pro použití v interiérech.



Obrázek 3.3: Struktura tenkovrstvého FV modulu [39]

III. generace

CPV, organické polovodiče, ostatní technologie.

Do této skupiny patří ostatní technologie, zejména koncentrátorová fotovoltaika (CPV) tvořená vícepřechodovými články, na které je soustředěno

3. Teoretický rozbor

záření pomocí koncentrátorů (čočky, zrcadla), organické články a další technologie (v současné době zejména velmi diskutované perovskity). Na rozdíl od předešlých dvou technologií se pro konverzi světla na elektrickou energii nepoužívá pouze tradiční P-N polovodičový přechod, ale používají se různé organické sloučeniny, polymery a podobně. Tyto technologie jsou mnohdy ve stadiu výzkumů, nicméně mnoho z nich je již standardně využíváno.[14]

Technologie organické fotovoltaiky (OPV) představuje inovativní přístup k využití solární energie, ve kterém se organické materiály stávají klíčem k přeměně slunečního záření na elektřinu. Na rozdíl od tradičních solárních panelů, které jsou často tvrdé a objemné, jsou OPV panely lehké, flexibilní a mohou být dokonce průhledné, díky čemuž jsou vhodné pro mnoho různých aplikací.

OPV panely fungují na základě fotovoltaického efektu, při kterém organické polymery a malé molekuly absorbují energii fotonů ze slunečního záření a přeměňují ji na elektrický proud. Tento proces probíhá na molekulární úrovni a umožňuje vytvoření tenkých, lehkých a ohebných solárních článků.[2]

Klíčovým prvkem organických fotovoltaických panelů je látka na bázi uhlíku, která absorbuje sluneční záření a generuje elektrony a díry pro výrobu elektřiny. Tato látka má unikátní krystalovou strukturu, která jim umožňuje efektivně přeměňovat světelnou energii na elektrickou energii. Přestože OPV technologie nabízí mnoho výhod, jako je vysoká účinnost přeměny světla na elektrickou energii a relativně nízké náklady na výrobu, stále čelí výzvám týkající se trvanlivosti a stability. Současný výzkum se zaměřuje na překonání těchto výzev a zlepšení efektivity a snížení výrobních nákladů, aby se OPV panely mohly stát konkurenceschopným řešením na trhu solární energie. [30]

3.3 Popis možných defektů

Během provozu muže docházet k defektům takovým, jako je postupné snižovaní výkonu a životnosti modulu. Působením takových faktorů jako je záření, mechanické namáhaní, tepelné poškození a elektrická nestabilita. Jedná se o dobu, za kterou vlivem degradačních mechanismů nesmí výkon během provozu klesnout pod 80 % hodnoty uvedené výrobcem. Generační doba bývá 20-40 let. Pokud hodnota výkonu klesne pod 80 %, dřív než za uvedenou dobu výrobcem, můžeme to považovat za selhání modulu. Defekty/problémy které byli způsobeny nesprávným zacházením nebo vlivem nestandardních podmínek nelze považovat za selhání modulu. Tedy pokud došlo k poškození během instalace, nebo byl modul znečištěn ovzduším, protože byl nainstalován v průmyslové zóně nebo v zaprášeném podnebí, nebo důsledku zásahu bleskem, tak takové okolnosti neuvažujeme za defekt modulu. Ale například poruchy v důsledku zatížení sněhem jsou považovaný za selhání modulu, a to i v případě, že měl modul podle označení výrobce takové zatížení snést bez žádných problému. U velkého počtu modulů lze pozorovat jisté druhy defektů, které vznikly při výrobě. Tyto defekty mohou způsobit snížení výkonu nebo úplné selhání článku a následně i modulu. Většinou tyto nedokonalosti, způsobené při výrobě, nejsou relativní z pohledu bezpečnosti nebo výkonu

mono/polykrystlických součástek. Ale u amorfních článků můžou způsobit velké sníženi výkonu. Kvalitní výrobce modulu uvádí na štítek hodnoty, které již zahrnují ztráty výkonu způsobené při výrobě. Příklady takových defektů mohou být hnědé skvrny na okrajích jednotlivých článků a můžou vzniknout při nanášení antireflexní vrstvy. Je patrné, že s tím se můžeme setkat jedině u modulů, které využívají krystalický křemík. U všech druhu fotovoltaických modulů a hlavně u amorfních článků, muže být degradace způsobena světlem. Jedná se o pokles výkonu vlivem působení světla u krystalických křemíkových modulů, a to v důsledku vzniku bor-oxidových komplexů, které působí jako rekombinační centra, která vedou ke snížení doby životnosti nosičů nábojů a následným poklesem výkonu v důsledku zvýšené rekombinace. Ke sníženi výkonu rovněž dochází dlouhodobým působením UV záření. Podobné situace nastávají i u tenkovrstvých modulů, které používají jako aktivní materiál amorfní křemík. Takové články mohou mít poměrně velký pokles výkonu, 10 -30 %, a ty se projeví během prvních měsíců používání. Do jisté míry jsou tyto problémy způsobené UV zářením zanedbatelné, k takovým typům poruch dochází hlavně za teplého počasí v letě, kde se modul přehřeje a dochází k sezonním kolísání výkonu.[16],[19]

3.4 Metody pro diagnostiku modulů a článků

Než se modul dostane do provozu, je třeba ověřit, zda použité komponenty splňují parametry předepsané výrobcem. K ověření těchto vlastnosti, lze použit mnoho metod, z nichž je většina popsaná níže.

Vizuální kontrola:

Diagnostika, která nám na první pohled muže ukázat vady, které jsou na povrchu. Tato kontrola se provádí podle normy (ČSN EN 61215-2 čl. 10.1) a je poměrně snadná. Kontroluje se přední a zadní strana na defekty typu bubliny, změna barvy, špatně přilepená krycí folie. Jednotlivé články se ověřují na zlomeniny a změnu barvy antireflexní vrstvy. Kontrole je podrobena možná koroze metalických kontaktů, taktéž i možné špatné napájení kontaktů. [16]

Termografie:

Jedná se o jednu ze základních kontrol během činnosti FVE, při které se dají odhalit následující defekty: nezapojené panely, moduly ve zkratu, nevyrábějící stringy, panely zapojené v obracené polaritě, panely s vysokými přechodovými odpory, panely poškozené přepětím, vadné diody, poškození článku a další. Během této metody na FV článek působí elektromagnetické záření, mimo viditelné spektrum v oblastí infračerveného záření. Díky termokamerám lze určit místa článku s rozdílnými teplotami, které poukazují na některou vadu u součástky. Výhodou této metody je jednoduchost a rychlost. Nevýhodou je, že nepoukazuje na to, v čem spočívá problém a co konkrétně nám způsobuje ohřev. Proto tato metoda nemůže fungovat samostatně, ale jedině v kombinací s nějakou další metodou, se kterou se navzájem doplňují. [16],[19],[22],[47]

LBIC(LightBeamInducedCurrent):

Metoda, která pro diagnostiku využívá laserový paprsek, který je zaostřen na vzorek a díky lokální proudové odezvě je z článku získána charakteristika rozložení proudu. Následně se tato data analyzují a uspořádají se do proudové mapy, čímž je popsáno chovaní celého článku po jeho jednotlivých částech. Z této mapy se dají odvodit všechny možné defekty. Přesnost této metody závisí na použitém laseru a na kroku. Protože čím je větší hloubka vniku paprsku a čím více kroků bude uděláno, tím je tato metoda přesnější. Hlavní nevýhodou této metody je velká časová náročnost pro dosažení hustých proudových map.[19],[26]

Elektroluminiscence:

Tato metoda je zlepšením metody LBIC. Elektroluminiscence je jev, když fotovoltaický (FV) článek vydává světlo při průchodu elektrickým proudem určité intenzity. Barva tohoto světla závisí na materiálu, ze kterého je FV článek vyroben. Například pro křemíkové články je to přibližně 1100 nm, což je mimo rozsah lidského vidění a vyžaduje speciální kameru pro zaznamenání. Tato metoda umožňuje detekovat vady uvnitř článku, které by jinak nebyly viditelné. Výsledkem jsou obrazy FV článků nebo modulů, kde tmavší místa naznačují horší výkon nebo problémy s proudem, což jsou známky vad. Tato technika také odhalí mikrotrhliny, které mohou přerušit elektrické spojení uvnitř článku a tak zamezit efektivní produkci elektřiny. Tyto vady jsou zaznamenány ve formě obrazů ve stupních šedi a lze je použít pro identifikaci a opravu vadných částí FV zařízení.[19]

Metoda elektroluminiscence umožňuje vizualizovat proudy proudící skrze jednotlivé články solárního panelu a zvýrazňuje nepravidelnosti a lokální poruchy v jejich distribuci. Na elektroluminiscenčním obraze jsou viditelné černé a světlé oblasti, přičemž funkční monokrystalický solární článek má rovnoměrně světlou barvu. U multikrystalických článků tato metoda také odhaluje monokrystalické domény a přechody mezi různě orientovanými doménami. Elektroluminiscence je schopna identifikovat různé typy defektů, včetně prasklin a mikroprasklin v článcích, přerušení metalizace na jednotlivých článcích, či elektricky neaktivní části panelu. Dále dokáže odhalit ostatní nehomogenity, jako jsou technologické chyby vzniklé před zapouzdřením článků do fotovoltaického panelu, jako je například nepravidelný výpal vodivých past nebo problémy s difúzí. Jedinou nevýhodou této metody je, že se musí provádět v temném prostředí, jinak by nebylo možné sledovat rekombinaci elektronu, a proto je nutno to dělat za laboratorních podmínek. [16],[36]

Impedanční spektroskopie:

Impedanční spektroskopie je další užitečnou technikou pro diagnostiku fotovoltaických (FV) modulů. Tato technika zkoumá odezvu elektrických systémů na změny v proudu a napětí při aplikaci různých frekvencí signálu. Metoda poskytuje komplexní informace o elektrických vlastnostech FV modulů a může být využita k optimalizaci výrobního procesu, diagnostice defektů a monitorování stavu modulů v průběhu jejich životnosti. Impedanční spektroskopie umožňuje charakterizovat elektrické vlastnosti FV modulů, včetně odporu, kapacity a indukčnosti, při různých frekvencích. Změny v impedančním spektru mohou signalizovat degradaci materiálů, jako je snížená účinnost konverze nebo strukturální poruchy jako jsou trhliny, škrábance nebo chyby vzniklé spojováním článků. Tyto defekty mohou vést k lokálnímu zhoršení výkonu modulu a mohou být identifikovány prostřednictvím charakteristických změn v impedančním spektru.[3]

Fotovoltaické moduly jsou primárně považovány za zařízení generující stejnosměrné napětí a proud. Nicméně, z hlediska jejich konstrukce obsahují parazitní kapacity, které mohou reagovat na střídavé signály, zejména na nízké úrovně střídavého napětí. Pro analýzu střídavých parametrů fotovoltaických systémů se využívají dvě hlavní techniky: frekvenční domény a časové domény. V technice frekvenční domény se kolem pracovního bodu (určeného stejnosměrným napětím) aplikuje malý střídavý signál a měří se ustálené hodnoty střídavých parametrů. Naopak v technice časové domény se mění napětí na fotovoltaickém článku nebo modulu od zkratu k otevřenému obvodu nebo obráceně. Obě tyto techniky mají svá omezení a nevýhody při měření fotovoltaických článků a modulů, a proto je důležité vybrat vhodnou techniku v závislosti na konkrétních parametrech zařízení.[16],

Moduly pro sběr energie jako metoda diagnostiky:

Modul EH300 Energy Harvesting Modules 1.8V to 3.6V 4.6mJ 68msec@25mA poskytuje flexibilní a účinný nástroj pro testování amorfních solárních panelů. Moduly EH300 je navrženy k získávání energie z různých zdrojů a jejímu následnému ukládání a použití pro napájení elektronických zařízení. Díky schopnosti přijímat a efektivně ukládat energii z proměnlivých zdrojů jsou ideální pro hodnocení výkonu amorfních panelu v reálných podmínkách. Testování může zahrnovat měření účinnosti, ztrát energie, doby cyklů nabíjení a vybíjení, a analýzu výkonu při různých typech zátěží, což poskytne komplexní přehled o vlastnostech a spolehlivosti amorfních solárních panelů.



EH300/EH301 Waveforms

Obrázek 3.4: [1]

Dá se to otestovat pomocí následujících bodu:

• Připojení panelu na vstupní terminál modulu EH300

 Monitorování vstupních parametru – sledování napětí a proudu generovaných solárním panelem

• Začátek nabíjení – pozorovaní jak se napětí +V na kondenzátoru začne zvyšovat z $0,0~\mathrm{V}$

• Dosažení VH – v momentě kdy +V dosáhne úrovně VH, výstup VP se přepne o stavu ON a značné dodávat energii do zátěže

- Stav ON – měření doby, po kterou modul ve stavu ON dodává energii do připojené zátěže

- Stav OFF – sledovaní, kdy napětí +V klesne na úroven VL a výstup VP se

připne do stavu OFF

 Účinnost nabíjení a vybíjení – vyhodnocovaní účinnosti nabíjení a vybíjení modulu na zakladě doby cyklů ON/OFF a množství energie uložené a dodávané do zátěže

• Ztráty energie – změřit ztraty energie interními obvody modulu a porovnat je s celkovou dodanou energii

 Stabilita a životnost – provádění dlouhodobých testu, tak aby se zajistila stabilita a životnost amorfních panelu při dlouhodobém vystavení různým podmínkám osvětlení a prostředí. [1]

Měření statických charakteristik – Volt-Ampérové charakteristiky:

Tato základní diagnostika fotovoltaického modulu umožňuje identifikovat potenciální problémy, které by mohly vést k reklamaci u výrobce modulu. Měření VA charakteristiky poskytuje informace o zkratovém proudu, napětí naprázdno a dalších důležitých parametrech. I když měření lze provést přímo na venkovní instalaci, nejčastěji se provádí v laboratoři, kde je možné simulovat standardní testovací podmínky (STC) a zajistit konzistentní výsledky. Je to sluneční simulátor, lepé řečeno světelný simulátor se světlem o spektru blízkému slunečnímu záření s testerem. Takové simulátory lze rozdělit do tří hlavních skupin: kontinuální, zábleskové a impulsní.

Kontinuální solární simulátory jsou zařízení, která poskytují trvalé a stabilní osvětlení podobné slunečnímu záření bez výrazných fluktuací v intenzitě světla nebo spektrálním rozložení. Tyto simulátory jsou schopny produkovat konstantní světlo po delší dobu, což umožňuje opakované a přesné měření vlastností solárních zařízení, jako jsou fotovoltaické články nebo moduly. Kontinuální simulátory jsou často používány pro testování výkonu, účinnosti a spolehlivosti solárních technologií v laboratorních podmínkách. Jsou navrženy tak, aby poskytovaly stabilní a reprodukovatelné podmínky pro testování a výzkum solárních zařízení.

Zábleskové solární simulátory jsou zařízení, která generují intenzivní světelné pulsy, simulující krátkodobé expozice intenzivního slunečního záření. Tyto simulátory jsou schopny generovat velmi vysoké intenzity světla během krátkého časového intervalu, čímž simulují podmínky jako jsou sluneční záblesky nebo změny intenzity světla během dne. Zábleskové simulátory se často používají pro testování výkonu solárních zařízení při extrémních podmínkách, jako jsou rychlé změny intenzity světla nebo při simulaci slunečních záblesků, které mohou mít vliv na chování fotovoltaických systémů. Tyto simulátory umožňují testování reakce solárních zařízení na náhlé změny světelných podmínek a mohou být důležité pro zajištění bezpečnosti a spolehlivosti fotovoltaických systémů.

Impulsní solární simulátory jsou zařízení, která generují krátkodobé, silné světelné impulsy, aby simulovaly podmínky jako jsou sluneční záblesky či jiné přechodné jevy. Tato zařízení jsou schopna vytvářet velmi krátké, avšak velmi intenzivní světelné pulsy, které jsou charakteristické pro sluneční záření v

3. Teoretický rozbor

určitých situacích, například při průchodu mrakem nebo při průchodu stínem přes fotovoltaický panel. Jsou užitečné pro testování odezvy solárních zařízení na rychlé změny světelných podmínek a pro hodnocení jejich spolehlivosti v různých provozních scénářích. Tato zařízení umožňují simulovat podmínky, které by mohly mít vliv na výkon a chování fotovoltaických systémů v reálném provozu. Impulsní simulátory se také používají pro testování odolnosti solárních zařízení vůči přechodným jevům, jako jsou sluneční záblesky či změny intenzity světla v důsledku pohybu oblačnosti. [16],[19]

Kapitola 4

Návrh a realizace vlastního řešení

Simulace, modelovaní a zkoumání charakteristik obvodu se sériovou a paralelní kombinací PN přechodu, je jednou z nejdůležitějších součástí při návrhu fotovoltaického systému. Pomoci správně zvoleného postupu lze simulovat jednotlivý model nebo dokonce i chovaní velkých fotovoltaických polí. Jako metodu jsem zvolil měření charakteristik FV článku, měření V-A charakteristiky a následně analýzu solárního článku pomocí modelovaní obvodu v dostupném softwaru LTspice (Linear Technology Corp). To se dá dělat pomocí různých metod, jak bylo uvedeno výše. Tyto metody mohou mít složitý matematický aparát. Mnou zvolená metoda měření charakteristik amorfních článků ukazuje, jak z naměřených dat lze spočítat parametry diody pouze pomocí standardních matematických rovnic. Panel neboli článek je uvažován jako jeden celek bez ohledu na počet PN přechodů. Tato metoda je efektivní pro prognózu celkového výkonu solárního panelu, avšak není adekvátní pro posouzení technologie výroby panelu.

4.1 Princip charakterizace fotovoltaických článku.



Obrázek 4.1: Vnitřní zapojení FV článku.[25]

Fotovoltaický panel byl vystaven konstantnímu osvětlení v úrovních 10, 100 a 1000 lx a zatížen proměnným odporem R_L . Poté byla měřena napětí a proud pro různé hodnoty zátěže R_L a tato data byly graficky zobrazeny ve formě Voltampérové charakteristiky. Rezistor R_V představuje vstupní odpor voltmetru a jeho hodnota je obvykle 10M Ω . Tak velká hodnota u malých amorfních článku je nezanedbatelná, protože je skoro ekvivalentní bočnímu odporu panelu, ovlivňuje měření napětí naprázdno a proudu nakrátko.



Obrázek 4.2: V-A charakteristika a výkon.[25]

Na obrázku 4.2 je ukázaná typická V-A charakteristika fotovoltaického panelu a jsou uvedeny i hlavní parametry. Pomocí těchto několika parametrů bylo možné spočítat všechny potřebné parametry pro náhradní obvod. I_{SC} neboli proud nakrátko je určen podle efektivity přeměny panelu při použití konkrétního osvětlení s ohledem na spektrální složení světla. U amorfních článků pozorujeme nelineární závislost charakteristiky způsobenou rekombinací v oblasti s nízkou hustotou nosičů náboje. Napětí naprázdno V_{OC} je ovlivněno technologickými parametry PN přechodu, jako je saturační proud a faktor ideality, stejně jako bočníkovým proudem. Čárkovaná křivka na obrázku představuje výkon dodávaný panelem do zátěže. Jedná se o součin výstupního napětí a výstupního proudu. Pro každý typ a úroveň osvětlení existují parametry P_{MAX} a $V_{MAX},$ které výrobce udává jako klíčové charakteristiky panelu. Pro výpočet charakteristik fotovoltaických amorfních článků pomocí zvolené metody by stačilo mít k dispozici hodnoty osvětlení E_V , zkratového proudu (I_{SC}) , napětí při osvětleném obvodu v_{OC} , maximálního výkonu P_{MAX} a napětí při maximálním výkonu. Tyto hodnoty umožňují odhadnout klíčové parametry modelu jedné diody, jako je $I_{INLX},\,r_P,\,R_S,$ n, $I_S.$ Pro zjednodušení výpočtu byli parametry P_{MAX} a V_{MAX} nahrazeny sklonem Volt-ampérové křivky poblíž zkratového proudu S_{SCC} a poblíž na4.2. Zdroj světla pro testovaní.

pětí naprázdno $S_{OCV}\!\cdot\![28][25]$ Tento přístup umožňuje vyhnout se složitým numerickým metodám nebo Lambertově funkci W.[4]

Sklony jsou definovaný rovnicemi[25]:

$$S_{OCV} = \frac{dI_{OUT}}{dV_{OUT}} \approx \frac{\triangle I_{OUT}}{\triangle V_{OUT}} |@V_{OUT} \to V_{OC}$$
(4.1)

$$S_{SCC} = \frac{dI_{OUT}}{dV_{OUT}} \approx \frac{\triangle I_{OUT}}{\triangle V_{OUT}} |@I_{OUT} \to I_{SC}$$
(4.2)

Pro zajištění spolehlivosti a správného navržení modelu je nezbytné provést měření Volt-ampérových charakteristik pro různé druhy osvětlení, obvykle v rozmezí od 10 lx do 1000 lx. Naměřené parametry několika křivek se poté kombinují, aby se získaly optimální parametry modelu v programu LTspice. Tento proces umožňuje vytvořit model, který lépe odpovídá reálnému chování fotovoltaických amorfních článků při různých úrovních osvětlení.

4.2 Zdroj světla pro testovaní.

Pro charakterizaci fotovoltaických panelů je důležité zohlednit jak intenzitu osvětlení, tak i spektrální charakter světla. Intenzita osvětlení určuje množství energie, které dopadá na solární panel a ovlivňuje výkon panelu. Různé zdroje světla mají různá spektra a panely mohou být citlivější na určité vlnové délky. V případě mnou použité metody bylo nezbytné použít osvětlení s širokým rozsahem intenzity, což může být problém například s bílým světlem, které má měnící se spektrum při ztlumení. Kromě toho mohou být výsledky ovlivněny spektrálními chybami při měření osvětlení. Pro měření těchto spekter byl využit spektrometr Ocean Optics USB2000+ s 2048prvkovým lineárním CCD senzorem ILX511.



Obrázek 4.3: Spektralní charakteristika světelných zdrojů, žarovka 60 W (a), LED 10 W WHITE 800LM/120 OVAL GT-P10WW539910900(b),LED BLUE 6 čipů, V_F 14-18 V, 550 mA (c). Měřeno pomocí Ocean Optics USB2000+ spektrometr (USB2 + HO1550) a vlákno P600-1-SR. [25]

Z výsledků patrně vyplývá, že modrá LED má nejmenší spektrální závislost na celkové intenzitě světla. Proto jsem pro charakterizaci fotovoltaických článků použil fotodetektor s vlnovou délkou kolem 450 nm, který má spektrum světla v rozmezí od 1 lx do 3000 lx. Tato volba byla optimalizována pro charakterizací amorfních článků, což umožnilo dosažení přesnějších výsledků v této práci.[25][35]



Obrázek 4.4: fotodetektor s vlnovou délkou kolem 450 nm

Obrázek 4.4 zobrazuje světelný testovací panel s modrou LED diodou umístěnou v dolní části a testovaný fotovoltaický panel v horní části, obrácený směrem k LED diodě a zakrytý krytem pro eliminaci odrazů okolního osvětlení. Prostřednictvím ovládacího panelu lze ručně nastavit program světelného testu pomocí tlačítek nebo přes rozhraní UART. Elektronika měří skutečnou intenzitu světla pomocí fotodetektoru umístěného v rohu světelného okna, který pravidelně porovnává s nastavenou hodnotou. LED dioda s výkonem 10 W je nastavena tak, aby udržovala konstantní intenzitu osvětlení s přesností minimálně 1 lx, řízená lineárním regulátorem. Rovnoměrnost světla v rámci osvětlovacího okna je vyšší než 1 %. Testovací stolice umožňuje charakterizaci fotovoltaických panelů o rozměrech až 10 x 10 cm a v rozsahu intenzity světla od 1 luxu do 3 000 luxů. Zkušební panel byl kalibrován pomocí luxmetru TESTO 545, který má senzor založený na spektrální citlivosti lidského oka. Korekce měření je potřebná, protože panel má odlišnou spektrální citlivost než lidské oko. Proto jsou naměřené charakteristiky prezentovány pro různé úrovně intenzity světla a korigovány pro citlivost panelu na modré světlo.[25]

4.3 Testovací pracoviště.

Měření bylo provedeno pomocí Voltmetru, Ampérmetru 4.5, dekádového odporového zatížení 4.6 a světelné stolice s víčkem 4.4(vlevo). Na světelnou stolici byl umístěn zkoumaný vzorek, který byl propojený s dekádovým odporovým zatížením R_L . Panel byl též připojen k ampérmetru a voltmetru. Zátěžové charakteristiky byli měřeny pro různé intenzity osvětlení, konkrétně pro 10 lx, 100 lx a 1000 lx. Postupným zvětšováním odporu R_L se měnily hodnoty napětí a proudu na FV článku a tyto hodnoty poté byly zaneseny do grafu. Naměřená data byla analyzována a byly určeny klíčové parametry, které následně byly použity k odvození parametru ekvivalentního náhradního modelu.



Voltmeter



Ampérmetr

Obrázek 4.5: Voltmetr, Ampérmetr



Obrázek 4.6: dekádové odporové zatížení

4.4 Ekvivalentní elektrický model.

Náhradní elektrický model s jednou diodou poskytuje popis chování fotovoltaických panelů. Skládá se ze základních parametrů: I_{INLX} , R_P , R_S , n, I_S . Kombinace těchto prvků umožňuje simulovat výstupní charakteristiky

panelu v závislosti na různých faktorech, jako je intenzita osvětlení, teplota a zatížení.



Obrázek 4.7: elektrický model FV panelu [25]

Zdroj proudu I_{INLX} představuje elektrickou energii, která je generována ze světelné energie. Hodnota tohoto proudu je ovlivněna typem a intenzitou osvětlení, jakožto i spektrální charakteristikou světla. Sériový odpor R_S představuje ztráty způsobené odporovými kontakty a vedením. Jedná se o stabilní parametr, který má významný dopad na maximální výkon amorfních fotovoltaických panelů při silném osvětlení. Bočníkový odpor R_p je mnohem vetší než R_S , představuje svodové proudy a rekombinační jevy v polovodičovém materiálu. [40] představuje jednotlivý PN přechod nebo modeluje exponenciální chovaní celého FV modulu. Je popsaná Shockleyho rovnicí.

$$I_D = I_S \cdot (e^{\frac{V_D}{n \cdot V_T}} - 1); V_T = \frac{k \cdot T}{q_e}$$
(4.3)

kde I_D je proud procházející diodou, I_S je saturační proud, V_D je napětí na diodě, V_T je tepelné napětí 25,9 mV při 25°C, k je Boltzmannova konstanta, q_e je elementární náboj, T je teplota v Kelvinech a n je faktor ideality PN přechodu. Faktor ideality je obvykle 1,6 pro jednoduchý křemíkový přechod PN. Pokud je více PN přechodů je činitel odpovídajícím způsobem vyšší. Odpor RL spotřebovává energii z panelu a odpor RV představuje vstupní odpor voltmetru. Hodnota odporu voltmetru je srovnatelná s hodnotou bočníkového odporu a ovlivňuje měření napětí napřázdno.[25]

Parametr*I*_{INLX}

je vstupním proudem, lze určit měřením zkratového proudu. Dioda se považuje za uzavřenou, jelikož je skoro nulový úbytek napětí na odporu R_S , $I_{OUT} = I_{SC}, V_{OUT} = 0$. Za těchto podmínek vstupní proud I_{INLX} můžeme vypočítat jako

$$I_{INLX} \approx I_{SC} \cdot \frac{R_{PV} + R_S}{R_{PV}} \approx I_{SC} \tag{4.4}$$

[25]

Kde R_{PV} je paralelní kombinace rezistoru R_P a R_V . Odpor R_S je nejčastěji mnohem menší než paralelní kombinace rezistorů. Právě proto je vstupní

proud přibližně roven zkratovému proudu I_{SC} . Rekombinační efekt má za následek, že vstupní proud I_{INLX} není lineárně závislý na intenzitě osvětlení. Při vysokých úrovních osvětlení je rekombinace významná, což vyžaduje modelování proudu pomocí empirické rovnice, aby bylo dosaženo přesnějších výsledků. [25]

$$I_{INLX} = K_{LI} \cdot E + q_{LI} \tag{4.5}$$

Parametry K_{LI} a q_{LI} se spočítají z naměřených hodnot I_{SC1} , I_{SC2} pro vysoké (E_1) a nízké (E_2) osvětlení. Podle rovnic [25]

$$K_{LI} = \frac{I_{SC1} - I_{SC2}}{E_1 - E_2}; q_{LI} = I_{SC2} - K_{LI} \cdot E_2$$
(4.6)

V rovnici (4.6) $E_1 = 1000$ lx a $E_2 = 10$ lx.

Bočníkový odpor R_P

Pokud je zkratován výstup $(R_L \rightarrow 0)$, vetší část proudu I_{INLX} prochází rezistorem R_S do zátěže. V tomto případě se dioda považuje za uzavřenou, protože úbytek napětí na odporech je velice malý $(I_D \rightarrow 0)$. Jakmile vstupní hodnota napětí začne stoupat, začne se projevovat vliv bočníkového odporu R_P . Což umožňuje použít sklon křivky V-A charakteristiky S_{SCC} k výpočtu výstupního napětí. Pro výpočet tohoto parametru je zapotřebí zahrnout i vstupní odpor voltmetru, protože jeho typická hodnota 10 M Ω je srovnatelná s odporem R_P . Odpor R_{PV} je kombinací paralelního spojení bočníkového odporu RP a odporů $R_S + R_V$. Typická hodnota odporu R_S je 200 Ω , hodnota RPV je větší než 400 k Ω a R_V je 10 M Ω . Rezistor R_S tak může být zanedbán v rovnici (4.7). Toto zjednodušení způsobuje chybu menší než 0,01 % při výpočtu odporu R_P . [25]

$$R_{PV} = \frac{R_P \cdot (R_S + R_V)}{R_P + R_S + R_V} \Rightarrow R_P = \frac{R_{PV} \cdot (R_S + R_V)}{R_S + R_V - R_{PV}} \approx \frac{R_{PV} \cdot R_V}{R_V - R_{PV}}$$
(4.7)

Tato rovnice nevypadá složitě, ale dalo by se ji upravit do ještě lepšího tvaru. použitím této rovnici [25]

$$I_{OUT} \approx \frac{I_{INLX} \cdot R_{PV} - V_{OUT}}{R_S + R_{PV}} \tag{4.8}$$

Tato rovnice platí pouze v blízkosti zkratového proudu. Odvozením této rovnice vzhledem k V_{OUT} a kombinací s rovnicí

$$S_{SCC} = \frac{dI_{OUT}}{dV_{OUT}} \approx \frac{\triangle I_{OUT}}{\triangle V_{OUT}} |@I_{OUT} \to I_{SC}$$
(4.9)

lze odpor R_{PV} vyjádřit pomocí následujícího vzorce

$$R_{PV} \approx \frac{-1}{S_{SCC}} - R_S \approx \frac{-1}{S_{SCC}} \tag{4.10}$$

 R_P je závislé na osvětlení E a není konstantní. Tuto závislost lze popsat empirickou rovnicí $\left[25\right]$

$$R_P = K_{RP} - E^q \tag{4.11}$$

Parametry K_{RP} a q
 se dají vypočítat ze dvou hodnot R_{P1} při osvětlen
í E_1 (10 lx) a R_{P2} při osvětlení E_2 (1000 lx)

$$q = \frac{lnR_{P1} - lnR_{P2}}{lnE_1 - lnE_2}; K_{RP} = \frac{R_{P2}}{E_2^q}$$
(4.12)

Saturační proud I_S

V Shockleyho rovnici proud I_S představuje proud, který se objevuje v důsledku průchodu PN přechodem. V běžné analýze elektronických obvodů se tento proud považuje za konstantní a pouze závisí na teplotě. Při vysokých zpětných napětích na diodě můžeme exponenciální funkci v rovnici zanedbat, a zpětný proud se pak považuje za konstantní -
 $I_S,$ až do momentu, kdy dojde k průrazu Zenerovy diody. Nicméně, při použití přesnějšího modelu, zpětný proud není konstantní, ale závisí na zpětném napětí. Tato závislost může být popsána vztahem $V_R^{1/m}$, kde V_R je závěrné napětí na diodě a m je exponent, obvykle větší než 2. [27], [42], [43] To znamená, že parametr IS nelze přímo měřit jako závěrný proud fotovoltaického panelu, ale musí být vypočítán z jeho zátěžové charakteristiky při otevřené diodě. Pro výpočet parametru I_S jsou potřebné hodnoty zátěžových charakteristik při dvou různých úrovních osvětlení, například minimální a maximální očekávané osvětlení (např. 10 lx a 1000 lx). Když není fotovoltaický panel zatížen, rezistor R_S nemá vliv a může být z rovnice vynechán. Napětí naprázdno (V_{OC}) je pak ovlivněno diodou a rezistorem RPV. Různá napětí V_{OC1}
a $V_{OC2},$ odpovídající vstupním proudům ${\cal I}_{INLX1}$ a ${\cal I}_{INLX2}$ a bočníkovým rezistorům ${\cal R}_{PV1}$ a ${\cal R}_{PV2},$ lze dosadit do rovnice, přičemž se uvažuje výstupní proud I_0 . [25]

$$0 = I_{INLX1} + I_S - \frac{V_{OC1}}{R_{PV1}} - I_S \cdot e^{\frac{V_{OC1}}{n \cdot V_T}} \approx I_{INLX1} - I_S \cdot e^{\frac{V_{OC1}}{n \cdot V_T}}$$
(4.13)

$$0 = I_{INLX2} + I_S - \frac{V_{OC2}}{R_{PV2}} - I_S \cdot e^{\frac{V_{OC2}}{n \cdot V_T}} \approx I_{INLX2} - I_S \cdot e^{\frac{V_{OC2}}{n \cdot V_T}}$$
(4.14)

 I_S lze zanedbat, protože prou
d I_{INLX} jsou mnohem větší. Tedy úpravou rovnic dostaneme
[25]:

$$I_{S} = \frac{(I_{INLX1} - \frac{V_{OC1}}{R_{PV1}})^{\frac{V_{OC2}}{V_{OC2} - V_{OC1}}}}{(I_{INLX2} - \frac{V_{OC2}}{R_{PV2}})^{\frac{V_{OC1}}{V_{OC2} - V_{OC1}}}}$$
(4.15)

Parametr n

Jak již bylo uvedeno, n je faktor ideality. A dá se snadno dopočítat dosazením rovnice (4.15) do (4.13) nebo do (4.14). Je lepší dosazovat do rovnice, kde I_{INLX} má větší hodnotu, jelikož výpočet je velmi citlivý na přesnost měřených napětí a proudu. V tomto případě byla dosazena rovnice (4.15) do rovnice (4.13), tak aby se dodržela idealita.[25] Dostaneme:

$$n = \frac{V_{OC1}}{V_T \cdot ln(\frac{I_{INLX1}}{I_S} - \frac{V_{OC1}}{I_S \cdot R_{PV1}})}$$
(4.16)

Parametr R_S

Rezistor R_S , jak bylo zmíněno výše nemá skoro žádný vliv na napětí V_{OC} , jelikož výstupní proud je nulový. K výpočtu tohoto odporu se používá sklon zatěžovací charakteristiky v blízkosti pracovního bodu napětí naprázdno, protože R_S začíná mít vliv s rostoucím zatěžovacím proudem. Výstupní proud můžeme vyjádřit pomocí této rovnice: [25]

$$V_D = V_{OUT} + I_{OUT} \cdot R_S \tag{4.17}$$

odvozením vzhledem k $V_{OUT} \mbox{ pro } R_S$ získáme

$$R_S = \frac{dV_D}{dI_{OUT}} - \frac{dV_{OUT}}{dI_{OUT}}$$
(4.18)

Napětí $V_{\cal D}$ lze vyjádřit pomocí Shockleyho rovnice

$$I_D = I_S \cdot e^{\frac{V_D}{n \cdot V_T}}; V_T = \frac{k \cdot T}{q_e}$$

$$\tag{4.19}$$

a proud I_D v dané rovnici se dá vyjádřit pomocí rovnice [25]

$$I_{OUT} = I_{INLX} - I_{RP} - I_D = I_{INLX} - \frac{V_D}{R_P} - I_S \cdot \left(e^{\frac{V_{OC1}}{n \cdot V_T}} - 1\right)$$
(4.20)

Pokud jí odvodíme vzhledem k $V_{OUT}\!,$ získáme rovnici

$$\frac{dV_D}{dV_{OUT}} = \frac{-n \cdot V_T}{I_{INLX} - I_{OUT} - I_{RP} + I_S} \approx \frac{-n \cdot V_T}{I_{INLX}}$$
(4.21)

Saturační proud se dá zanedbat, protože je minimálně 1000 krát menší než proud I_{INLX} . Proud I_{RP} můžeme odhadnout pomocí napětí naprázdno jako

$$I_{RP} = \frac{V}{R_{OCP}} \tag{4.22}$$

tento parametr dosahuje obvykle jen pár procent hodnoty proudu I_{INLX} , a proto tuto hodnotu můžeme též zanedbat. Výstupní proud I_{OUT} závisí na způsobu výpočtu sklonu S_{OCV} , který se spočítá z napětí naprázdno VOCV (IOUT = 0 Å) a výstupního napětí při výstupním proudu rovném 5% proudu
nakrátko. Tím zaručíme, že výstupní proud má malý vliv a rovnici (4.21) zjednodušíme tak, že závisí pouze na parametru I_{INLX} . Kombinací (4.21) a (4.18) získáme rovnici pro výpočet R_S .[25]

÷.

. .

$$R_S = \frac{dV_{OUT}}{dI_{OUT}} - \frac{n \cdot V_T}{I_{INLX}} = \frac{-1}{S_{OCV}} - \frac{n \cdot V_T}{I_{INLX}}$$
(4.23)

, kde S_{OCV} je sklon zátěžové charakteristiky v pracovním bodě naprázdno.
 $\left[25 \right]$

Kapitola 5

Charakterizace vybraných článku.

Mé vlastní měření probíhalo pro různé druhy amorfních fotovoltaických panelů. Byly použité panely: AM-5907CAR-AS, AT-7802A-AS, AM-5706CAR-AS a AM-5815CAR-AS. Od každého modelu bylo použito více vzorků, pro přesnější porovnaní mezí ostatními a pro vzájemné srovnání. Jako příklad je použit model AM-5706CAR-AS.

Tabulka 5.1: Hodnoty hlavních parametrů podle Datasheetu výrobce[9][10][11][13]

PANASONIC	Vnější rozměry	Maximální výkon	Proud při max. výkonu	Jmenovité napětí
AM-5815CAR -AS	31,2x10,8x1,1mm	11,25mW	2,5mA	5,2V
AM-5907CAR -AS	75x55x1.8mm	228.5mW	45.7mA	5.9V
AT-7802A -AS	73x42x0.3mm	118.8mW	29.7uA	4.8V
AM-5706CAR -AS	70x50x1,8mm	179mW	45,9mA	4,6V

Fotovoltaický panel AM-5706CAR-AS:



Obrázek 5.1: Foto panelu AM-5706CAR-AS.[9]

rozměry podle datasheetu výrobce Rozměry: 70±0,3mm x 50±0,3mm a efektivní plochou 64±0,2mm x ±47±0,2mm. Rozsah pracovních teplot -10 až 60°C. Na obrázku číslo 5.2 je ukázka FV panelu,který je upevněn na světelné zkušební stolici a je zakryt pokličkou, pro eliminovaní okolního světla. Následně panel byl připojen k dekádovému rezistoru R_L , voltmetru a ampérmetru. Jak je znázorněno na obrázku.



Obrázek 5.2: Zapojení měřicích přístrojů

U toho modelu byly změřeny dva vzorky modrým světlem při různých intenzitách osvětlení. Po naměření zkratového proudu a napětí naprázdno, byl postupně zvětšován dekádový odpor tak, aby se napětí pohybovalo o ± 5 %. Tím bylo dosaženo přesnějších V-A charakteristik součástky hlavně v oblastech maximálního výkonu. Následně z naměřených hodnot byly odvozeny parametry pro náhradní model. Jak bylo řečeno v předchozí kapitole, pro zjednodušení vypočtu a pro vyhnutí se numerickým metodám, nebo Lambertově funkci W, byli spočítány parametry S_{SCC} a S_{OCV} .

 S_{SCC} je sklon, který pro každé osvětlení byl vypočítán zvlášť podle rovnice (4.1). Byl použit proud nakrátko (Vout = 0) a proud pro výstupní napětí rovné 5% napětí naprázdno. Tato hodnota byla využita pro výpočet paralelního odporu R_{PV} pomocí rovnice (4.10). Byl předpoklad, že vnitřní odpor voltmetru je 10M Ω . Následně hodnota R_{PV} byla korigována pomocí bočního odporu R_P z rovnice (4.7). Po všech přepočtech jsou hodnoty R_{PV} a R_P uvedeny v následující tabulce:

Osvětlení (lx)	Rpv (M Ω)	$\mathrm{Rp}\ (\mathrm{M}\Omega)$
10	6,07	$15,\!45$
100	0,84	0,92
1000	0,075	0,075

Tabulka 5.2: Tabulka hodnot Rpv a Rs pro panel AM-5706CAR-AS.

tyto hodnoty byly následně použity pro výpočet parametru K_{LI} a q

Parametr S_{OCV} neboli sklon byl spočítán pomocí rovnice (4.2) z napětí naprázdno ($I_{OUT} = 0$) a napětí při výstupním proudu rovnému 5% zkratového proudu. Tato hodnota byla použita pro výpočet sériového odporu R_S s

využitím rovnice (4.23)

Tabulka níže ukazuje klíčové parametry zjištěné z naměřených V-A charakteristik:

Tabulka 5.3: Přepočítané hodnoty z křivky V-A charakteristiky pro panel AM-5706CAR-AS.

E (lx)	Isc (A)	Voc (V)	Sscc(A/V)	Socv(A/V)	Pmax (W)	Vpmax (V)
10	$9,06 \times 10^{-6}$	3,4	$-0,1647 \times 10^{-6}$	$-0,04 imes 10^{-3}$	$2,2 imes 10^{-5}$	2,72
100	$8,95 \times 10^{-5}$	4,01	$-1,18\times10^{-6}$	$-0,25\times10^{-3}$	$-0,267 \times 10^{-3}$	3,242
1000	$8,9 imes10^{-3}$	4,864	$-0,0133 imes 10^{-3}$	$-1,5 imes10^{-3}$	0,003095	3,84

Následně jsou parametry ekvivalentního náhradního modelu jedné diody vypočtené z naměřených V-A charakteristik vynesené do tabulky.

Tabulka 5.4: Hodnoty pro náhradní model LTspice pro panel AM-5706CAR-AS.

Kli (A/lx)	qLI (A/lx)	Ispv (A)	npv (-)	KRP (M Ω)	q (-)	Rspv (Ω)
8.90×10^{-7}	1.62×10^{-7}	2.06×10^{-10}	12.36	221.02	-1.15	$284,\!48$

U některých měření lze pozorovat zápornou hodnotu sériového odporu. Záporná hodnota R_{SPV} je nepřípustná. Nepřesnost určení směrnice u S_{OCV} a nízký vliv R_S pro takto malé proudy muže způsobit chybu při výpočtu. Velikost R_S zde není důležitá, a proto ji lze nahradit hodnotou 1 Ω . Pokud by se model odvozoval i pro větší osvětlení než 1000 lx, tak už vliv R_S bude větší a výpočet jeho hodnot bude přesnější.

Po přepočtu hodnot, byl navržen náhradní obvod v programu LTSpice, který vypadá následovně.



Obrázek 5.3: Náhradní model panelu AM-5706CAR-AS v LTspice

Obrázek 5.3 ukazuje náhradní model fotovoltaického panelu AM-5706CAR-

AS, který je zatížen rezistorem R_V a zdrojem napětí V_{load} , kde V_{load} slouží pouze k zajištění zatěžovacích charakteristik, jelikož stejnosměrná analýza to vyžaduje. Nastavěním napětí na výstupu, se určí proud, který prochází tímto zdrojem. Náhradní model LTSpice má parametry, které jsou odlišné pro každý FV panel. Parametr E je volitelný parametr, který uživatel muže zvolit podle toho jaké osvětlení potřebuje pro vlastní účely studia FV součástek. Použité osvětlení od 10 lx do 1000 lx bylo použité pro snadnější porovnaní s reálným měřením. Dále je zdroj proudu, který transformuje přiváděné osvětlení na elektrickou energii a dodává ji do obvodu. Spočítá se pomocí K_{LI} , q a osvětlení pomocí rovnice (4.5). Exponenciální chovaní modelu je zajištěno pomocí diody. Bočníkový odpor R_P se spočítá také pomocí K_{RP} a q pomocí rovnice (4.11) sériový odpor R_S je určen pomocí R_{SPV} .

V rámci simulace byly zkoumány tři různé úrovně osvětlení, které byly porovnány s naměřenými výsledky. Na obrazcích je názorně ukázána naměřená data a výsledky simulace vynesené do grafu. Pro ověření správnosti zvolení náhradního modelu, jsou v tabulce vynesené 3 parametry, kde se porovnávají data. Konkrétně to jsou parametry V_{OC} – napětí naprázdno, I_{SC} – proud nakrátko a P_{max} – maximální výkon.



Obrázek 5.4: Panel AM-5706CAR-AS naměřené hodnoty a hodnoty náhradního modelu pro 10 lx



Obrázek 5.5: Panel AM-5706CAR-AS naměřené hodnoty a hodnoty náhradního modelu pro 100 lx



Obrázek 5.6: Panel AM-5706CAR-AS naměřené hodnoty a hodnoty náhradního modelu pro 1000 lx

Tabulka 5.5: Porovnaní naměřených a simulovaných hodnot pro 10 lx panel AM-5706CAR-AS

10 lx	Naměřené	Simulace	Chyba v %
Voc [V]	3,4	3,34	1,76
Isc [A]	$9,06 \times 10^{-6}$	$8,95 \times 10^{-6}$	1,23
Pmax [W]	$2,17\times10^{-5}$	$2,09 \times 10^{-5}$	3,83

100 lx	Naměřené	Simulace	Chyba v %
Voc [V]	4,01	3,990	0,500
Isc [A]	$8,95 imes10^{-5}$	$8,905\times10^{-5}$	0,505
Pmax [W]	$2,67 imes10^{-4}$	$2,631\times10^{-4}$	1,520

Tabulka 5.6: Porovnaní naměřených a simulovaných hodnot pro 100 lx panel AM-5706CAR-AS

Tabulka 5.7: Porovnaní naměřených a simulovaných hodnot pro 1000 lx panel AM-5706CAR-AS

1000 lx	Naměřené	Simulace	Chyba v %
Voc [V]	4,84	4,82	0,41
Isc [A]	$8,9 imes10^{-4}$	$8,9 imes10^{-4}$	0
Pmax [W]	$3,09 imes 10^{-3}$	$3,09 \times 10^{-3}$	0

V průběhu provedených měření lze pozorovat zajímavý jev: téměř dokonalou shodu mezi naměřenými hodnotami proudu na krátko a napětí naprázdno. Tento jev naznačuje, že zkoumaná fotovoltaická součástka vykazuje velmi dobrou lineární závislost mezi proudem a napětím v oblasti provozu na krátko a naprázdno.

Nicméně, při nižším osvětlení (10 lx) dochází k mírnému nesouladu mezi naměřenými a modelovanými hodnotami u výkonu, což může naznačovat, že použitý jednoduchý diodový model nedokáže zcela přesně popsat rekombinační efekty v této oblasti provozu. Tento nesoulad je však v souladu s očekáváním, rozdíl je pouze 3,83 % a dále je snižován se zvyšující se intenzitou osvětlení. Při osvětlení 100 lx je rozdíl mezi naměřenými a modelovanými hodnotami výkonu je již pouze 1,52 %, což potvrzuje spolehlivost modelu a měření. Pro osvětlení 1000 lx lze dokonce shodu hodnot označovat za dokonalou.

Celkově lze tedy říct, že i přes mírný nesoulad při nižších úrovních osvětlení lze provedené měření považovat za úspěšné. Fotovoltaická součástka vykazuje validní parametry a lze ji použít pro různé aplikace s ohledem na její omezení.

Další měření, které bylo provedeno, je sestavení testovacího pracoviště pro měření panelů s vybranými obvody pro sběr energie při různých hodnotách osvětlení. Při měření byl použit multimetr, stejný světelný zdroj, jako u předešlého měření a kondenzát.

Měření probíhalo při osvětlení 100 a 500 lx a bylo zkoumáno, jak rychle bude kondenzátor nabit na hodnotu 3 V. Následně toto měření bylo srovnáno se simulací v LTSpice a kriticky porovnáno.

Jako ukázku měření a srovnaní se simulací byl použit stejný model AM-5706CAR.



Obrázek 5.7: Náhradní obvod v programu LT Spice panel AM-5706CAR-AS



Obrázek 5.8: Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 100 lx panel AM-5706CAR-AS



. .

Obrázek 5.9: Simulace v LT Spice pro 100 lx panel AM-5706CAR-AS



Obrázek 5.10: Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 500 lx panel AM-5706CAR-AS



Obrázek 5.11: Simulace v LT Spice pro 500 lx panel AM-5706CAR-AS

Můžeme porovnat rychlost nabíjení kondenzátoru pomocí času, který zabere nabití z 0 V na napětí 3 V. Čím kratší doba nabíjení, tím rychlejší je nabíjení kondenzátoru.

Podle měření nabíjení kondenzátoru při osvětlení 100 lx z 0 na 3 V trvalo 38,8 sekund. Podle simulace je tato hodnota 35,4 sekund. Měření nabíjení kondenzátoru při osvětlení 500 lx z 0 na 3 V trvalo 7,84 sekund. Podle simulace je tato hodnota 7,01 sekund.

Tabulka 5.8: Porovnání naměřených a simulovaných hodnot panel AM-5706CAR-AS

Osvětlení	Naměřené hodnoty	Simulace	Chyba
100 lx	38,8 s	$35,4 \mathrm{~s}$	9,60~%
500 lx	7,84 s	7,01 s	11,84 %

To, že simulace vykazuje kratší dobu nabíjení kapacitoru, je v souladu s očekáváním. Pří měření hraje velký faktor teplota, při které se panel měří, a také spojení kontaktu mezi panelem a kondenzátorem. Tyto faktory pří měření mohly způsobit chybu, která ale není tak veliká. Pro 100 lx se podle simulace kondenzátor průměrně nabíjí 0,085 V/s, u měření tato hodnota je 0,077 V/s. Jednoduchým přepočtem lze konstatovat že časový průměr nabíjení u simulace byl rychlejší o přibližně 10 % tak též pro 500 lx tato hodnota činní přibližně 10 %. Mohu prohlásit, že daný experiment byl úspěšný a hodnoty simulace odpovídají naměřeným hodnotám.

Výsledky měření dalších panelů a jejich simulace jsou součástí přílohy.

-

. . . .

Kapitola 6

Závěr

Bakalářská práce byla zaměřena na charakterizaci a modelování amorfních solárních panelů za účelem pochopení jejich vlastností a účinností.

Nejprve bylo nutné prostudovat a analyzovat současné charakterizační metody, které se používají k vyhodnocení charakteristik solárních panelů. Tato analýza zahrnovala teoretické principy a jejich praktickou implementaci. Na základě těchto poznatků bylo navrženo sestavení zkušební stanice, která byla realizována ve fakultní laboratoří.

Vybudovaná stanice umožnila přesné měření elektrických veličin tenkovrstvých solárních panelů v závislosti na intenzitě osvětlení. Vybrané solární panely byly podrobeny měření za různých světelných podmínek, pří umělém světle 10 lx, 100 lx a 1000 lx.

Toto měření pomohlo k odvození klíčových parametrů, jako je maximální výkon, napětí naprázdno a proud nakrátko. Získaná data byla přepočítaná pomocí několika matematických vzorců, a následně použita k odvození modelu v prostředí LTSpice.

Tento model byl konstruován, tak aby maximálně odpovídal naměřeným charakteristikám, které objasňovaly elektrické zatížení solárních panelů. Za účelem ověření přesnosti měření skutečných součástek byly takto získané hodnoty porovnány s výsledky simulace v programu LTSpice.

Pomocí těchto kroku jsem docílil toho, že naměřené i simulované hodnoty napětí a proudu pro panel AM-5706CAR-AS při nízkém osvětleni 10 lx mají minimální chybu a to pouze ± 2 %. Hodnota výkonu se liší pouze o 3,83 %. Pro případ intenzity osvětlení 1000 lx chyba napětí je menší než 1 %. Pro veličiny proudu a výkonu se dá pozorovat ideální shodu. U experimentu při kterém jsem zkoumal sběr energie, se taky podařilo dosáhnout relativně předpokládaných výsledku. Kde chyba při osvětleni 100 lx i při 500 lx byla pouze ± 10 %. Mohu prohlásit, že mnou zvolena metoda charakterizací malých amorfních solárních panelů a následné odvozovaní jejích modelů v programu LTSpice je efektivní a přesná.

Tato metoda vedla k minimálním rozdílům mezi naměřenými a simulovanými hodnotami výkonu, proudu i napětí u většiny zkoumaných vzorku, viz přílohy. Což poukazuje na přesnost zvolené metody.

Doufám, že výsledky této práce najdou praktické uplatnění v oblasti fotovoltaické technologie a přispějí k rozvoji obnovitelné energie.

Literatura

- [1] https://cz.mouser.com/ProductDetail/ Advanced-Linear-Devices/EH300?qs=NoieiqYAh1AkX2jUqjbnpw% 3D%3D. [Accessed 20-05-2024].
- [2] http://fu.mff.cuni.cz/semicond/media/files/courses/ prednovemat3.pdf. [Accessed 15-05-2024].
- [3] https://dspace.cvut.cz/bitstream/handle/10467/80466/ F3-DP-2019-Podhrazsky-Adam-Diplomova%20prace%20Adam%
 20Podhrazsky%208.1.2019%20V3.pdf?sequence=-1&isAllowed=y. [Accessed 15-05-2024].
- [4] Weisstein, EricW. "LambertW-Function.
 "FromMathWorld--AWolframWebResource.https://mathworld.
 wolfram.com/LambertW-Function.html. [Accessed 15-05-2024].
- [5] https://scholar.google.com/scholar_lookup?title= Symbolization%20of%20the%20electric%20diagram%20of%20the% 20marketed%20solar%20panels%20in%20the%200rcad-%20Pspice% 20environment&author=A.%20Aziz&publication_year=2006&pages= 38-41. [Accessed 14-05-2024].
- [6] https://dspace.cvut.cz/bitstream/handle/10467/92480/Boura_ _A_SIMPLE_AND_AFFORDABLE_POWERING_CIRCUIT_FOR_IoT_SENSOR_ NODES_WITH_ENERGY_HARVESTING__%282020%29_PUBV_342895.pdf. [Accessed 14-05-2024].
- [7] https://doi.org/10.1117/12.625924. [Accessed 14-05-2024].
- [8] https://www.tzb-info.cz/3553-solarni-clanky-z-krystalickeho-kremiku-zakladni-te [Accessed 15-05-2024].
- [9] AM-5706CAR -AS PANASONIC Fotovoltaický článek | 70x50x1,8mm; 179mW; 45,9mA; 4,6V; 3,9VDC; AM-5706CAR
 | TME Czech Republic s.r.o. - Elektronické součástky (WFS)
 — tme.eu. https://www.tme.eu/cz/details/am-5706car/ fotovoltaicke-moduly/panasonic/am-5706car-as/. [Accessed 20-05-2024].

- [10] AM-5815CAR -AS PANASONIC Fotovoltaický článek | 31,2x10,8x1,1mm; 11,25mW; 2,5mA; 5,2V; 0,9g; AM-5815CAR
 | TME Czech Republic s.r.o. - Elektronické součástky (WFS)
 — tme.eu. https://www.tme.eu/cz/details/am-5815car/ fotovoltaicke-moduly/panasonic/am-5815car-as/. [Accessed 20-05-2024].
- [11] AM-5907CAR -AS PANASONIC Photovoltaic cell | 75x55x1.8mm;
 228.5mW; 45.7mA; 5.9V; 5VDC; 18.3g; AM-5907CAR | TME Electronic components (WFS) tme.eu. https://www.tme.eu/en/details/am-5907car/photovoltaic-modules/panasonic/am-5907car-as/. [Accessed 20-05-2024].
- [12] Amorfní solární panely evolty.cz. https://evolty.cz/ solarni-panely/amorfni-solarni-panely/. [Accessed 15-05-2024].
- [13] AT-7802A -AS PANASONIC Fotovoltaický článek | 73x42x0,3mm; 118,8mW; 29,7uA; 4,8V; 4VDC; AT-7802A | TME Czech Republic s.r.o. - Elektronické součástky (WFS) — tme.eu. https: //www.tme.eu/cz/details/at-7802a/fotovoltaicke-moduly/ panasonic/at-7802a-as/. [Accessed 20-05-2024].
- [14] co je organické fotovoltaické solární pole opv >>> Basengreen Energie — basengreen.com. https://www.basengreen.com/cs/ what-is-an-organic-photovoltaic-solar-array-opv/. [Accessed 15-05-2024].
- [15] crr.vutbr.cz. http://www.crr.vutbr.cz/offline/SYSTEM/FILES/ BROZURA_04_1104.PDF. [Accessed 15-05-2024].
- [16] Diagnostika degradace fotovoltaick&xFD;ch &x10D;l&xE1;nk&x16F; a modul&x16F; — hdl.handle.net. http://hdl.handle.net/10467/ 93944. [Accessed 15-05-2024].
- [17] Fotovoltaický článek Wikipedie cs.wikipedia.org. https://cs. wikipedia.org/wiki/Fotovoltaick%C3%BD_%C4%8D1%C3%A1nek. [Accessed 15-05-2024].
- [18] FOTOVOLTAIKA Tzb-energ tzb-energ.cz. https://www. tzb-energ.cz/fotovoltaika.html. [Accessed 15-05-2024].
- [19] Komplexn&xED; diagnostika fotovoltaick&xFD;ch syst&xE9;m&x16F;
 hdl.handle.net. http://hdl.handle.net/10467/61942. [Accessed 15-05-2024].
- [20] Krystalick&xE9; a amorfn&xED; l&xE1;tky :: MEF fyzika.jreichl.com. http://fyzika.jreichl.com/main.article/view/ 622-krystalicke-a-amorfni-latky. [Accessed 15-05-2024].

- [21] Polovodiče: Fotovoltaické články z krystalického křemíku a tenkovrstvé články — oenergetice.cz. https://oenergetice.cz/elektrina/ polovodice-fotovoltaicke-clanky-krystalickeho-kremiku-tenkovrstve-clanky. [Accessed 15-05-2024].
- [22] Termografie ve FVE Termokamery testo termokamery-testo.cz. https://www.termokamery-testo.cz/termografie-ve-fve/. [Accessed 15-05-2024].
- [23] The Photometric Test Distance in Luminance Measurement of Light-Emitting Diodes in Road Lighting — doi.org. https://doi.org/10. 3390/en16031199. [Accessed 14-05-2024].
- [24] Batzelis, E. I., Routsolias, I. A., and Papathanassiou, S. A. An explicit pv string model based on the lambert w function and simplified mpp expressions for operation under partial shading. *IEEE Transactions on Sustainable Energy* 5, 1 (Jan 2014), 301–312.
- [25] Bouřa, A. Characterization of a small amorphous photovoltaic panel and derivation of its spice model. *Solar Energy 262* (2023), 111854.
- [26] BROŽOVÁ, M. Osvitová jednotka pro měření fv článků metodou lbic [online].
 Master'sthesis, University of West Bohemia, Fakulty of Electrical Engineering Plze, 2012[cit.20 05-15]. SUPERVISOR : Ing. Milan Blk, Ph.D.
- [27] Clement, C. E., Singh, J. P., Birgersson, E., Wang, Y., and Khoo, Y. S. Illumination dependence of reverse leakage current in silicon solar cells. *IEEE Journal of Photovoltaics* 11, 5 (2021), 1285–1290.
- [28] de Cesare, G., Caputo, D., and Nascetti, A. Maximum power point tracker for portable photovoltaic systems with resistive-like load. *Solar Energy 80*, 8 (2006), 982–988.
- [29] Eko-Adepto. Co jsou amorfní solární panely | Eko-Adepto.cz eko-adepto.cz. https://www.eko-adepto.cz/post/amorfni-solarni-panely. [Accessed 15-05-2024].
- [30] Eko-Adepto. Perovskitové solární fotovoltaické panely | Eko-Adepto ekoadepto.cz. https://www.eko-adepto.cz/post/perovskitove-panely. [Accessed 15-05-2024].
- [31] Gallardo-Saavedra, S., and Karlsson, B. Simulation, validation and analysis of shading effects on a pv system. *Solar Energy* 170 (2018), 828–839.
- [32] Guerriero, P., Codecasa, L., d'Alessandro, V., and Daliento, S. Dynamicelectro– thermalmodelingof solar cells and modules. Solar Energy 179(2019), 326 – -334.
- [33] Guo, S., Ma, F.-J., Hoex, B., Aberle, A. G., and Peters, M. Analysing solar cells by circuit modelling. *Energy Proceedia 25* (2012), 28–33. PV Asia Pacific Conference 2011.

- [34] Gururajan, M. P. Handbook of crystal growth, 2nd edition: Fundamentals IA: thermodynamics and kinetics & fundamentals IB: transport and stability (two book set), edited by t. nishinaga. *Contemp. Phys. 58*, 2 (Apr. 2017), 198–198.
- [35] Hosseini, S., Taheri, S., Farzaneh, M., Taheri, H., and Narimani, M. Determination of photovoltaic characteristics in real field conditions. *IEEE Journal* of Photovoltaics 8, 2 (2018), 572–580.
- [36] https://www.facebook.com/tzbinfo. Detekce vad u fotovoltaick ch panel — oze.tzb-info.cz. https://oze.tzb-info.cz/fotovoltaika/ 18366-detekce-vad-u-fotovoltaickych-panelu. [Accessed 15-05-2024].
- [37] Iero, D., Carbone, R., Carotenuto, R., Felini, C., Merenda, M., Pangallo, G., and Della Corte, F. G. Spice modelling of a complete photovoltaic system including modules, energy storage elements and a multilevel inverter. *Solar Energy* 107 (2014), 338–350.
- [38] Ishaque, K., Salam, Z., and Taheri, H. Simple, fast and accurate two-diode model for photovoltaic modules. *Solar Energy Materials and Solar Cells 95*, 2 (2011), 586–594.
- [39] klivo. Fotovoltaické články historie a současné trendy vývoje | ASB Portal — asb-portal.cz. https://www.asb-portal. cz/stavebnictvi/technicka-zarizeni-budov/fotovoltaika/ fotovoltaicke-clanky-historie-asoucasne-trendy-vyvoje. [Accessed 15-05-2024].
- [40] Lineykin, S., Averbukh, M., and Kuperman, A. Issues in modeling amorphous silicon photovoltaic modules by single-diode equivalent circuit. *IEEE Transactions on Industrial Electronics* 61, 12 (Dec 2014), 6785–6793.
- [41] Meyer, E. L. Extraction of saturation current and ideality factor from measuring voc and isc of photovoltaic modules. Int. J. Photoenergy 2017 (2017), 1–9.
- [42] Obreja, V. V. The voltage dependence of reverse current of semiconductor pn junctions and its distribution over the device area. In 2007 International Semiconductor Conference (Oct 2007), vol. 2, pp. 485–488.
- [43] Ravindra, N., and Prasad, B. Saturation current in solar cells: an analysis. Solar Cells 2, 2 (1980), 109–113.
- [44] Rodrigues, E., Melicio, R., Mendes, V., and Catalão, J. Simulation of a solar cell considering single-diode equivalent circuit model.
- [45] Sarkar, M. N. I. Effect of various model parameters on solar photovoltaic cell simulation: a SPICE analysis. *Renewables 3*, 1 (Dec. 2016).
- [46] Villalva, M. G., Gazoli, J. R., and Filho, E. R. Comprehensive approach to modeling and simulation of photovoltaic arrays. *IEEE Transactions on Power Electronics* 24, 5 (May 2009), 1198–1208.

6. Závěr

[47] Šestáková, L. M&x11B;&x159;en&xED; termokamerou termovize — elektrorevize.cz. https://www.elektrorevize.cz/ termovize-fotovoltaickych-elektraren/. [Accessed 15-05-2024]. Příloha A AM-5706CAR

AM-5706CAR



SPECIFIKACE

Výrobce	PANASONIC
Typ fotovoltaického článku	fotovoltaický článek
Použití	fotovoltaika, pro vnější prostředí
Vnější rozměry	70x50x1,8mm
Maximální výkon	179mW
Proud při max. výkonu	45,9mA
Jmenovité napětí	4,6V
Pracovní napětí	3,9V DC
Řada výrobce	Amorton
Hmotnost netto	15,5g

AM_5706	1															
E (lx)	I _{sc} (A)	V _{oc} (V)	S _{SCC} (A/V)	S _{OCV} (A/V)	P _{MAX} (w)	Vpmax (V)	R _{PV} (Ω)	$R_p(\Omega)$	KLI (A/lx)	qLI (A/lx)	IsPV (A)	npv(-)	KRP (Mohm)	q (-)	RsPV (Ω)	
10	9,1E-06	3,4	-0,0000001647	-0,00004	2,2E-05	2,72	6071429	1,5E+07	0,0000088983838	0,00000016161616	0,000000002063	12,3539	221,0136	-1,1553627	284,488334992	
100	9E-05	4,01	-1,18421E-06	-0,000246914	0,00027	3,242	844444,4	922330								
1000	0,00089	4,864	-0,000013333	-0,001552795	0,0031	3,84	75000	75566,8								
AM_5706	2															
E (lx)	I _{sc} (A)	V _{oc} (V)	S _{SCC} (A/V)	S _{OCV} (A/V)	P _{MAX} (W)	Vpmax (V)	R _{PV} (Ω)	$R_p(\Omega)$	KLI (A/lx)	qLI (A/lx)	IsPV (A)	npv(-)	KRP (Mohm)	q (-)	RsPV (Ω)	
10	9,2E-06	3,37	-0,0000001471	-2,29885E-05	2E-05	2,71	6800000	2,1E+07	0,00000089474747	0,00000025252525	0,000000000521	10,8190	228,8010	-1,032099	306,912861379	
100	9,1E-05	3,95	-0,0000015	-0,000235294	0,00025	3,24	666666,7	714286								
1000	0,0009	4,66	-0,000005556	-0,001612903	0,00288	3,79	180000	183299								
							1									

Přepočítané hodnoty z křivky V-A charakteristiky pro panel AM-5706CAR-AS. (vpravo) Hodnoty pro náhradní model LTspice pro panel AM-5706CAR-AS. (vlevo)



Náhradní model panelu AM-5706CAR-AS_1 v LTspice



Náhradní model panelu AM-5706CAR-AS_2 v LTspice







Náhradní obvod v programu LT Spice panel AM-5706CAR-AS



Simulace v LT Spice pro 500 lx panel AM-5706CAR-AS



Simulace v LT Spice pro 100 lx panel AM-5706CAR-AS



Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 500 lx panel AM-5706CAR-AS



Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 100 lx panel AM-5706CAR-AS

Příloha B AM-5815CAR

AM-5815CAR



SPECIFIKACE

Výrobce	PANASONIC
Typ fotovoltaického článku	fotovoltaický článek
Použití	fotovoltaika, pro vnější prostředí
Vnější rozměry	31,2x10,8x1,1mm
Maximální výkon	11,25mW
Proud při max. výkonu	2,5mA
Jmenovité napětí	5,2V
Pracovní napětí	4,5V DC
Řada výrobce	Amorton
Hmotnost netto	0,9g

AM-5815	1														
E (lx)	I _{SC} (A)	V _{oc} (V)	S _{SCC} (A/V)	S _{OCV} (A/V)	P _{MAX} (W)	Vpmax (V)	R _{PV} (Ω)	$R_{p}(\Omega)$	KLI (A/lx)	qLI (A/lx)	IsPV (A)	npv(-)	KRP (Mohm)	q (-)	RsPV (Ω)
10	4,6E-07	3,74	-0,0000000971	-2,57732E-07	5,3E-07	2,13	10303030	-3,4E+08	0,0000004650505	-0,0000000505051	0,000000000026	13,6944	#ČÍSLO!	#ČÍSLO!	6572,341961936
100	4,7E-06	5,09	-9,79167E-08	-8,40336E-06	1,6E-05	4,08	10212766	-4,8E+08							
1000	4,7E-05	5,91	-0,000000417	-7,04225E-05	0,0002	4,8	2400000	3157895							
AM-5815	2														
E (bx)	I _{SC} (A)	V _{oc} (V)	S _{SCC} (A/V)	S _{OCV} (A/V)	P _{MAX} (W)	Vpmax (V)	R _{PV} (Ω)	R _p (Ω)	KLI (A/lx)	qLI (A/lx)	IsPV (A)	npv(-)	KRP (Mohm)	q (-)	RsPV (Ω)
10	4,4E-07	0,38	-0,000006400	-0,000002	5,3E-08	0,19005	1562500	1851852	0,0000004450505	-0,0000000505051	0,000001290987	34,7994	2,7606	-0,1733937	-4254,050011829
100	4,4E-06	1,35	-0,0000034	-6,66667E-06	2,3E-06	0,96	2941176	4166667							
1000	4,5E-05	5,12	-0,000001300	-0,0000625	0,00012	3,584	769230,8	833333							
AM-5815	3														
E (bx)	I _{SC} (A)	V _{oc} (V)	S _{SCC} (A/V)	Socv (A/V)	P _{MAX} (W)	Vpmax (V)	R _{PV} (Ω)	R _p (Ω)	KLI (A/lx)	qLI (A/lx)	IsPV (A)	npv(-)	KRP (Mohm)	q (-)	RsPV (Ω)
10	4,8E-07	0,58	-0,000003400	-3,846153846	1,2E-07	0,45	2941176	4166667	0,0000004688889	0,00000001111111	0,000000685298	15,7984	14,1955	-0,5323627	-8723,343040903
100	4,7E-06	1,19	-0,0000006	-1,224489796	2,3E-06	0,728	1666667	2000000							
1000	4,7E-05	2,6	-0,000002886	-0,857142857	2E-05	1,17	346534,7	358974							

Přepočítané hodnoty z křivky V-A charakteristiky pro panel AM-5815CAR-AS. (vpravo) Hodnoty pro náhradní model LTspice pro panel AM-5815CAR-AS. (vlevo)



Náhradní model panelu AM-5815CAR-AS_1 v LTspice



Náhradní model panelu AM-5815CAR-AS_2 v LTspice



Náhradní model panelu AM-5815CAR-AS_3 v LTspice






Náhradní obvod v programu LT Spice panel AM-5815CAR-AS_1



Simulace v LT Spice pro 500 lx panel AM-5706CAR-AS



Simulace v LT Spice pro 100 lx panel AM-5815CAR-AS



Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 100 lx panel AM-5815CAR-AS



Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 500 lx panel AM-5815CAR-AS

Příloha C AM-5907CAR

AM-5907CAR



SPECIFICATION

Manufacturer	PANASONIC
Type of photovoltaic element	photovoltaic cell
Application	outdoor, photovoltaics
Body dimensions	75x55x1.8mm
Maximum power	228.5mW
Current at max. power	45.7mA
Open circuit voltage	5.9V
Operating voltage	5V DC
Manufacturer series	Amorton
Netweight	18.3g



Přepočítané hodnoty z křivky V-A charakteristiky pro panel AM-5907CAR-AS. (vpravo) Hodnoty pro náhradní model LTspice pro panel AM-5907CAR-AS. (vlevo)









9 5907 nabijeni kondiku

42.00944s

rsor2 - Cursor1) 42.00944s 23.804173mH 2.9668649V

0.0706238

Simulace v LT Spice pro 100 lx panel AM-5907CAR-AS

= 55.36s v = 2.842V



Simulace v LT Spice pro 500 lx panel AM-5907CAR-AS



Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 500 lx panel AM-5907CAR-AS



Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 500 lx panel AM-5907CAR-AS



Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 100 lx panel AM-5907CAR-AS

Příloha D AT-7802A







Náhradní obvod v programu LT Spice panel AT-7802A_1



Náhradní obvod v programu LT Spice panel AT-7802A_2



Přepočítané hodnoty z křivky V-A charakteristiky pro panel AT-7802A. (vpravo) Hodnoty pro náhradní model LTspice pro panel AT-7802A. (vlevo)







Náhradní obvod v programu LT Spice panel AT-7802A_1



Simulace v LT Spice pro 100 lx panel AT-7802A_1







Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 100 lx panel AT-7802A_1

MSO5074 Thu May 16 20:05:07 2024											
RI	GOL STOP	H	20.0s	100kSa/s 20Mpts	Measure	STOP/RUN	D 98.2s	Т	🚽 🗂 0.00V	A	
	AX(1): 1.6s AY(1): 0V BX(1): 13.6s BY(1): 3.03V ΔX: 12s ΔY: 3.03V I/ΔX: 83.33mHz										
- - - - - - - - - - - - - - - -											
A)											
	1	2		3 == 100	0mV 0.00V	100mV 0.00V	L 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 1011 12131419	5	ψ ∢€×	20:04	

Naměřená data pomocí multimetru pro hodnotu 500 lx panel AT-7802A_1