مجلهٔ پژوهش فیزیک ایران، جلد ۱۹، شمارهٔ ۱، بهار ۱۳۹۸

ؖۅٛٙۿۺ؋ۑۯۑ<u>ڮ</u>

# بهبود عملکرد سلول خورشیدی کادمیوم تلوراید CdTe با لایههای بافر مختلف

محمد دانایی، شیوا خانی، احسان نوروززاده و محسن وحدانی

دانشکدهٔ مهندسی برق و کامپیوتر، دانشگاه سمنان، سمنان

پست الكترونيكي: danaie@profs.semnan.ac.ir

(دریافت مقاله: ۱۳۹۵/۰۳/۰۹ ؛ دریافت نسخهٔ نهایی: ۱۳۹۶/۰۴/۲۵)

#### چکیدہ

در این مقاله عملکرد لایهٔ بافر سلول خورشیدی لایهٔ نازک کادمیوم تلوراید (CdTe) با استفاده از نرمافزار SCAPS بهینهسازی شده است. در ابتـدا پنج لایهٔ بافر مختلف از جمله CdS، <sub>۲</sub>S<sub>۲</sub>، CnO، In<sub>۲</sub>S<sub>۲</sub> و ZnS و ZnS و ZnS با ضـخامتهای متغیر از ۱۰ تـا ۱۰۰ نانومتر در سـاختار سـلول خورشیدی جایگزین شدهاند و مشاهده شده است که هر چقدر ضخامت لایهٔ بافر افزایش یافته است، میزان بـازدهی کـاهش مـییابـد، زیـرا بـا بیشتر شـدن ضخامت لایهٔ بافر، جذب نور در این لایه بیشتر شده و میزان کمتـری از نـور در لایـهٔ جـاذب (CdTe) جـذب مـیشود. سپس عملکـرد سـلول خورشیدی با لایههای بافر مختلف با هم مورد مقایسه قرار گرفته و تأثیر هریک از لایهها بر چهار پارامتر اصلی سلولخورشیدی بررسی شـده است. نتایج نشان میدهد که لایهٔ بافر ZnS تقریباً در تمام ضخامتها دارای بازدهی بالاتری نسبت به سایر مواد است، که دلیل ایـن امـر بـزرگـتر بودن شکاف نواری این ماده نسبت به سایر مواد میاشد.

**واژههای کلیدی**: سلول خورشیدی، لایهٔ نازک، لایهٔ بافر، شکاف نواری، لایهٔ جاذب

#### ۱. مقدمه

سلولهای خورشیدی لایهٔ نازک CdTe مدتهاست که به خاطر بازدهٔ بالا و هزینهٔ ساخت کم مورد توجه جهانی قرار گرفتهاند. دو عامل اصلی در عملکرد هر سلول خورشیدی افزایش بازدهی و کاهش هزینهٔ ساخت میباشد. بر این اساس مواد و فناوری های مختلفی مورد مطالعه قرار گرفتهاند. از جمله سلول های خورشیدی دیگری که هزینهٔ ساخت کم دارند می توان به سلول های خورشیدی رنگدانهای [۱ و ۲] اشاره کرد، اما میزان بازدهی این

نوع سلول های از سلول های خورشیدی لایهٔ نازک کمتر است. سلول خورشیدی لایهٔ نازک CdTe یکی از قطعات فوتوولتایی مناسب از نظر بازده و هزینهٔ ساخت به حساب میآید. ساختار CdTe یک نیمه هادی مرکب از گروه IV-II است و ویژگی مهم این ماده، انرژی شکاف نواری مستقیم آن است که مقداری نزدیک به مقدار بهینهٔ مطابق با طیف خورشیدی برای تبدیل حداکثر انرژی فوتوولتایی دارد. شکاف نواری مستقیم V9 و ا

از طول موجها از فرابنغش تا شکاف نواری CdTe (۸۲۵ mm) میتوان بهرهٔ کوانتمی بالایی را از سلول انتظار داشت. فوتونهای با طول موج کم و با انرژی بیشتر از انرژی شکاف نواری CdTe جذب این ماده میشوند، به این ترتیب CdTe مادهٔ مناسبی برای سلولهای خورشیدی لایهٔ نازک به حساب میآید. با توجه به ضریب جذب بالای CdTe برای فوتونهای با انرژی بیشتر از *Eg* آن، تنها ضخامت کمی (در حدود ۲ تا mμ ۸) از لایهٔ CdTe برای جذب ۹۹٪ از فوتونهای طیف خورشیدی ۸۵/ AM کافی است، که این مقدار حدوداً ۱۰۰ برابر کمتر از ضخامت سلولهای خورشیدی سیلیکن بلوری است [۳–۵].

در سال،های اخیر تحقیقات زیادی بر روی سلول،های خورشيدي لايهٔ نازک برپايـهٔ لايـهٔ جـاذب CdTe صـورت گرفتـه است، که در آنها از روشهای متعددی جهت رسیدن به بازدهٔ بـالا بهره گرفته شده است. در مرجع [۶]، بـرای رسیدن بـه سـلول خورشیدی با بازدهٔ بالا از تصفیهٔ پلاسمای اکسیژن استفاده شده است. أنها با استفاده از تصفيه سطح لايه هاي بافر و FTO توانستهاند میزان بازدهی را نسبت به حالت اولیه دو درصد افزایش دهند. روش دیگری که برای افزایش بازدهی سلول خورشیدی بـه کار گرفته شده است، اثر میدان الکتریکی در اتصال پشتی است [۷ و ۸]. در یک سلول خورشیدی CdS/CdTe بـا توجـه بـه عـرض ناحیهٔ تخلیهٔ پیوند، حاملهای الکتریکی تولید شده در فواصل بیشتر از μm از فصل مشترک لایـههـای CdTe و CdS نقـش بسـيار کمی در سازوکار هدایت الکتریکی بازی میکنند. از این رو کاهش ضخامت لایهٔ CdTe به منظور کاهش مادهٔ مصرفی و همچنین کاهش تلفات بازترکیب امری حائز اهمیت است. از سـوی دیگـر، با كاهش ضخامت لاية CdTe احتمال بازتركيب سطحي حامل هما در اتصال پشتی افزایش می یابد و باعث افت کمیت های سلول می شود. بنابراین در تعیین ضخامت بهینه لایهٔ جاذب CdTe باید ملاحظات دقیقی صورت گیرد. در این حالت با قرار دادن مادهای با انرژی شکاف نواری بزرگ در اتصال پشتی و ایجاد میدان الكتريكي، امكان كاهش ضـخامت لايـه جـاذب CdTe و در عـين حال غلبهٔ بر باز ترکیب سطحی در اتصال پشتی فـراهم مـیشـود. انتخاب لايهٔ بافر با مقاومت الكتريكي پايين، بازدهي بالا و پايداري

حرارتی در یک سلول خورشیدی لایهٔ نازک بسیار اهمیت دارد. در مرجع [۹]، لایهٔ CuO نازک به عنوان لایهٔ بافر بین مادهٔ CdTe نوع p و الکترود فلزی قرار گرفته است، که این کار پایداری سلول خورشیدی را به طور چشمگیری افزایش داده است. بلوری شدن دوبارهٔ CdTe با استفاده از کادمیوم کلرید ( CdCl<sub>7</sub>) یک فرایند حیاتی برای دستیابی به دستگاههای فوتوولتایی با کارایی بالا میباشد [۱۰].

تلفات ناشبي از بازتاب، بازدهي همهٔ انواع سلولهاي خورشیدی را کاهش میدهد. اولین تلفات ناشی از بازتاب بین شیشه و هوا اتفاق میافتد، بنابراین برای حداقل کردن تلفات ناشی از بازتاب، پوششی شامل چهار لایهٔ نازک و متناوب از مواد دیالکتریکی مانند ۲۰۵٫ و SiO استفاده شده است [۱۱]. استفاده از مادهٔ NiO، به عنوان لایهٔ بافر انتقال حفره را به صورت هموار از CdTe به NiO ممكن ميكنـد. همچنـين لايـهٔ بافر NiO به عنوان یک بازتابندهٔ میدان پشتی برای الکترون های توليد شده توسط فوتون عمل ميكند، بنابراين در اصل ميزان بازترکیب حامل می تواند به طور چشمگیری در ناحیهٔ اتصال پشتی کاهش یابد، بنابراین ولتاژ مدار باز را بهبود میدهد. مزیت دیگر استفاده از مادهٔ NiO به عنوان لایهٔ بافر این است که، مقدار Cu کمتری برای ساخت سلول خورشیدی مورد نیاز است و پایداری آن به طور چشمگیری افزایش می یابد [۱۲]. استفاده از لايهٔ بافر شفاف با مقاومت بالا، به افزايش بازدهي سلول هاي خورشیدی با لایهٔ بافر CdS کمک میکند. در [۱۳]، از لایه های شفاف با مقاومت بالای ZnO در دماهای مختلف استفاده شده است که دمای بالای لایهنشانی ZnO، بازدهی سلول را افـزایش میدهد. در [۱۴]، بسیاری از نمونه ها با مادهٔ اتصال پشتی Cu/Au با زمانهای زدایش (etching) متفاوت تهیه شـدهانـد و با استفاده از تنش های گرمایی، نوری و الکتریکی مورد آزمایش قرار گرفتهاند. سلول،ای خورشیدی با زدایش بهینه دارای تخریب بسیار کم هستند. بیشترین کاهش بازدهی برای سلول های غیر زدایش شده است، با وجود این که بازدهی اولیهشان به بزرگی بازدهی سلولهای با لایههای جاذب زدایش شده مى باشد. استفاده از لايـهٔ بـافر ZnTe در اتصـال پشـتى سـلول.هـاى

خورشیدی CdTe، باعث افزایش بازدهی خواهد شد [۱۵]. در مرجع [۱۶]، اکسیداسیون سطح پشتی مقدار ولتاژ مدار باز را افزایش و بازدهی سلول را بهبود داده است.

یکی از مشکلات سلول های لایهٔ ناز ک CdTe، داشتن شکاف نواری بالای این مادهٔ است. به همین خاطر در [۱۷] و [۸]، از Se در ترکیب CdTe استفاده کردهاند که منجر به تشکیل ماده CdSeTe شده است. با این روش شکاف نواری کاهش مییابد که با تغییر Se میتوان آن را کنترل کرد. در [۸]، شکاف نواری از ۱٫۵ الکترون ولت تا ۱٫۳۸ الکترون ولت کاهش یافته که منجر به افزایش جریان اتصال کوتاه گردیده است، به عبارتی دیگر در طول موجهای بلند، جمع آوری جریان افزایش مییابد. در مرجع [۹]، به منظور افزایش جریان و بهبود آرایش نواری از OZM به جای CdS استفاده کردهاند و Tr را به عنوان تواری از MzO به جای CdS استفاده کردهاند و Tr را به عنوان اتصال پشتی انتخاب نمودهاند. در مرجع [۰۲]، به بررسی اثرات افزایش یابد. در مرجع [۲]، برای افزایش ولتاژ مدار از لایه ای افزایش یابد. در مرجع [۲]، برای افزایش ولتاژ مدار از لایه ای

هدف این تحقیق بررسی اثرات ناشی از تغییر لایهٔ بافر [۲۲]، بر کمیتهای سلول خورشیدی و ارایه مادهٔ مناسب برای ایجاد یک سلول خورشیدی با بازدهٔ بهتر است، زیرا انتخاب لایهٔ بافر مناسب نقشی کلیدی در عملکرد سلولهای خورشیدی لایهٔ نازک CdTe دارد. چون لایهٔ بافر یک نیمه هادی نوع n است، میتواند با نیمه هادی نوع q (لایهٔ جاذب) پیوند n-q تشکیل دهد و باعث ایجاد میدان الکتریکی شود و اثر فوتوولت ایی ایجاد کند. بنابراین لایهٔ بافر باید به صورتی باشد که در بخش طیف نور مرئی خورشید شفاف باشد تا اجازه عبور نور به لایهٔ جاذب را بدهد.

### ۲. ساختار اساسی سلول خورشیدی CdTe

سلول خورشیدی لایهٔ نازک، که سلول فوتوولتایی لایهٔ نازک نیز نامیده می شود، نسل دوم سلولهای خورشیدی است که از قرار دادن یک یا چند لایه یا پوشش نازک از مواد فوتوولتایی بر روی لایهای از شیشه، پلاستیک یا فلز درست می شود. از لحاظ تجاری سلولهای خورشیدی لایهٔ نازک با استفاده از فناوریهای مختلفی

ساخته می شوند، که از جمله مواد مورد استفاده در ساخت سلول های لایهٔ نازک به CIGS، CdTe (مس ایندیوم گالیوم سلنید) و a-Si می توان اشاره کرد. ضخامت پوشش از چند نانومتر تا دهها میکرومتر متفاوت میباشد و بسیار نازکتـر از فنـاوری قـدیمی و اولین نسل سلولهای خورشیدی سیلیکون بلوری است، که از ویفرهای سیلیکونی تا ۲۰۰ میکرو متر استفاده میکند. ایـن امـر باعث می شود تا سلول های لایهٔ نازک انعطاف پذیر بوده، وزن و نیروی مقاومت هوای کمتری داشته باشند. این فناوری به عنوان مواد نيمه شفاف شيشهاي فوتوولتايي براي پوشاندن پنجرهها مورد استفاده قرار می گیرد. در دیگر کاربردهای تجاری سلولهای لایهٔ نازک میان دو صفحهٔ شیشهای قرار میگیرند، و به صورت پنلهای خورشیدی در برخی از بزرگترین نیروگاههای برق فوتوولتایی جهان مورد استفاده قرار می گیرند. فناوری لایـهٔ نـازک از فنـاوری قديمي سيليكون بلوري ارزانتر است ولى كارآمدي كمترى نسبت به آن دارد. اما در طول سال های اخیر کارآمدی و بازدهٔ لایـه های خورشیدی به صورت چشمگیری ارتقاء یافته است، و کارآمدی سلول آزمایشگاهی ساخته شده از CdTe به درصد بالایی رسیده است و اکنون با پلی سیلیکون، که در حال حاضر در بیشتر اتصالات فوتوولتایی مورد استفاده قرار می گیرد، هم تراز است.

استفاده از CdTe در تولید سلول خورشیدی لایهٔ نازی برترین فناوری ساخت لایهٔ نازی می باشد. در حدود ۵٪ تولیدات فوتو ولتایی جهانی و بیش از نیمی از بازار لایهٔ نازی در دست این فناوری می باشد. کارآمدی آزمایشگاهی سلولی به صورت چشمگیری در طول سالهای اخیر افزایش یافته است و نزدیک به کارآمدی سیلیکون چند بلوری است. CdTe همچنین دارای کمترین میزان زمان برگشت انرژی نسبت به تمامی فناوری های تولید انبوه فوتو ولتایی می باشد. فراوانی تلوریم، که تلوراید شکل آنیونی شده آن است، قابل مقایسه با پلوتونیوم موجود در پوستهٔ زمین می باشد و به صورت چشمگیری در هزینهٔ ماژول نقش دارد.

# ۳. ساختار پیشنهادی

شکل ۱ ساختار پیشنهادی برای شبیهسازی یک سلول خورشیدی CdTe را نشان میدهد. این سلول خورشیدی تحت تـابش طیـف

كميتها	n-ZnO	n-CdS	p-CdTe
شکاف نواری، E <sub>g</sub> (ev)	٣/٣	۲,۵۸	١٫۵
الکترون خواهی، Xe (ev)	۴,۶	۴,۱	<b>۴</b> /۲۸
$arepsilon_{ m r}$ ثابت دىالكتريك، $arepsilon_{ m r}$	٩	٩٫٢	٩٫۴
چگالی حالتها در نوار هدایت، N <sub>c</sub> (cm <sup>-r</sup> )	۲٫۲ ×۱۰۱۸	۱,۵ ×۱ ۰ <sup>۱۸</sup>	۷٫۵×۱۰ <sup>۱۷</sup>
چگالی حالتها در نوار ظرفیت، Nv(°mm)	۱/۸ ×۱۰ <sup>۱۹</sup>	۱ <sub>/</sub> ۸ ×۱۰ <sup>۱۸</sup>	۱,۸ ×۱۰ <sup>۱۸</sup>
تحرک الکترون، μ <sub>n</sub> (cm <sup>۲</sup> /Vs)	١٠٠	۵۴۰	۳۲۰
$(\mathrm{cm}^{2}/\mathrm{Vs})\mu_{\mathrm{p}}$ تحرک حفرہ، $\mu_{\mathrm{p}}$	۲۵	77	40
غلظت الكترون و حفره، n و p (m-")	۱۰۱۸	1/1×1°1^	۲×1۰ <sup>1۴</sup>

**جدول ۱**. کمیتهای فیزیکی مواد به کار رفته در شبیهسازی.



شکل ۱. ساختار سلول خورشیدی لایهٔ نازک CdTe پیشنهادی.



مرکب ۸۵ Am قرار میگیرد، که این طیف نور خورشید در سطح زمین در شکل ۲ به تصویر کشیده شده است. لایـههای تشکیل دهنده این پیوند شامل هادی جلـو، CdTe، CdS، ZnO و هادی عقب هستند. لایـهٔ ZnO در اینجـا بـرای ایجـاد یک میدان کمکی مورد استفاده قرار گرفته است. زیرا ساختار کلی سلول خورشیدی متشکل از اتصـال n-n است، کـه در ایـن

ساختار بازترکیب بالایی وجود دارد و موجب کاهش بازدهٔ سلول خورشیدی میشود. بنابراین، با اضافه کردن ناحیهای مانند ZnO میدانی ایجاد میشود که سبب جداسازی حامل ها میشود، در نتیجه سرعت بازترکیب کاهش می یابد و به افزایش بازده کمک میکند. با توجه به انرژی شکاف نواری بزرگ CdTe یکی از چالشهای موجود در رابطه با سلول خورشیدی CdTe انتخاب فلز مناسب برای تشکیل یک اتصال اهمی با مقاومت کم است. جدول ۱ کمیتهای فیزیکی مواد به کار رفته در شبیه سازی های این مقاله را نشان می دهد.

هدف این مقاله در ابتدا بررسی اثر تغییر ضخامت لایهٔ بافر CdS بر کمیتهای اصلی (γ '، FF '، عالی تو ی ۷ ') است، از این رو به منظور سادگی از بررسی تأثیر لایههای اتصال جلویی و اتصال پشتی صرفنظر می کنیم. نتایج این شبیه سازی ها در جدول ۲ خلاصه شدهاند، همان طور که مشاهده می شود با بیشتر شدن ضخامت لایهٔ بافر CdS از ۱۰ تا ۱۰۰ نانومتر مقدار کمیتهای ۳ FF و عدل کمتر می شود و مقدار ای کمتر باشد، زیادی ندارد. پس هر چقدر ضخامت لایهٔ بافر کمتر باشد، عملکرد و بازدهی سلول خورشیدی بهتر است؛ زیرا با کمتر شدن ضخامت لایهٔ بافر، جذب نور در این لایه کمتر شده و میزان بیشتری از نور در لایهٔ جاذب (CdTe)، جذب می شود و این عامل، عملکرد سلول را بهبود می بخشد.

<sup>1.</sup> Open circuit voltage

Y. Short circuit current

۳. Fill factor

۴. Efficiency

	اساسی با تغییر صحامت لایه باقر ۵۵ .			
ضخامتCds (nm)	V <sub>oc</sub> (v)	$J_{sc}$ (mA / cm <sup>r</sup> )	FF (%)	η (%)
١٠) ٥	0/0818	28,4V	80, TV	٩٫١٨
۲۰	·/0٣19	28/11	84,9V	٩,070۶
٣٠	0/DTT1	۲۵ <sub>/</sub> ۸	۶۴,۸۱	٨,٩
۴۰	•_۵۳۲۲	۲۵,۵۱	84,VM	٨,٧٩
۵۰	•_۵۳۲۲	Y0,Y0	84,9V	٨,۶٩
۶.	•/۵۳۲۲	۲۵	84,8T	$\Lambda_{/} \hat{r}$
٧٠	•_۵۳۲۲	24,19	۶۴,۶	٨,۵١
٨٠	•_۵۳۲۲	24,04	84,0V	۸٫۴۳
۹ ۰	•_۵۳۲۲	۲ <i>۴</i> ,۳۳	84,04	۸/۳۶
100	•_۵۳۲۲	24/12	84,07	٨/٢٩

**جدول ۲**. تغییرات کمیتهای اساسی با تغییر ضخامت لایهٔ بافر Cds .

جدول ۳. ثابت شبکهٔ مربوط به لایه های بافر مختلف.

CdTe	ZnS	ZnSe	ZnO	$In_{r}S_{r}$	CdS	لايەھاي بافر مختلف
9,417	۵,۴۲	۵,۶۶۸	۴,۵۸	6,420	۵/۸۳	ثابت شبكه (أنگستروم)



۷۰۰ را برحسب ضخامت برای لایه های بافر مختلف نشان می دهد. با توجه به شکل ۸ مشاهده می شود که بیشترین مقدار ۷۰c در تمام ضخامت ها برای ۲<sub>۲</sub>S<sub>۳</sub> و کمترین مقدار برای TSe به دست آمده است. همچنین میزان تغییرات ۷۰c در ضخامت های کم بیشتر می باشد و در ضخامت های زیاد این کمیت تقریباً ثابت می ماند، زیرا در ضخامت های کم لایهٔ بافر، میزان بازترکیب کاهش پیدا می کند که این کاهش بازترکیب، جریان اشباع معکوس را کاهش می دهد، کاهش جریان اشباع



در ادامه لایههای بافر ۲۹<sub>۲</sub>، In<sub>۲</sub>S و ZnS و ZnS با ضخامتهای متغیر از ۱۰ تا ۱۰۰ نانومتر در ساختار سلول خورشیدی جایگزین شدهاند. سپس اثر هر یک از این لایهها بر روی چهار کمیت اصلی به صورت جداگانه مورد بررسی قرار گرفته است. جدول ۳ ثابت شبکه مربوط به لایههای بافر مختلفی که در ساختار پیشنهادی جایگزین شدهاند را نشان میدهد. همچنین نمودار ترازهای انرژی برای تمام لایههای بافر مختلف در اشکال ۳ تا ۷ نشان داده شدهاند. شکل ۸ تغییرات



شکل ۷. نمودار تراز انرژی برای لایهٔ بافر ZnSe.





شکل ۸ منحنی ۷۰۰ سلول خورشیدی بر حسب ضخامت برای لایههای بافر مختلف.

معکوس باعث افزایش ولتاژ مدار باز می گردد. از طرفی دیگر كاهش ضخامت لايهٔ بافر باعث مي گردد تا حامل هاي توليد شده قبل از بازترکیب به ناحیهٔ تخلیه و میدان اصلی برسند که ایـن امـر باعث جمعاًوری و جداسازی حاملها میشود و به افزایش ولتـاژ کمک مے کند. برای دو مادۂ ZnS و ZnSe به دلیل این که الکترونخواهی کمتر و نزدیک به CdTe دارند، در نتیجـه حرکـت حاملها بیشتر میشود و سبب افزایش بازترکیب میگردد. این امـر سبب افزایش جریان اشباع معکوس در نتیجه کاهش ولتاژ مدار باز برای این دو ماده می شود. به علت این که در ضخامت های بالا ميزان بازتركيب تقريباً ثابت مىماند، در نتيجه جريان اشباع معکوس ثابت است پس ولتاژ به اشباع میرود. شکل ۹ تغییرات Jsc را بر حسب ضخامت برای لایههای بافر مختلف نشان می دهد. همان گونه که در شکل ۹ مشاهده می گردد، در

ضخامت های کمتر جریان اتصال کوتاه بیشتر است. به این دلیل که در ضخامتهای کمتر، حاملهای تولید شده سریعاً و قبل از بازترکیب به لایهٔ جاذب میرسند و در آنجا از یکدیگر جدا میشوند و جریان جاری می گردد. بنابراین به طور کلی می توان گفت که ضخامت کمتر سبب کاهش بازترکیب و افزایش جمع آوری حامل ها و در نتیجه افزایش جریان می گردد. دیگر نکتهای که در شکل ۹ نمایان است، کاهش چشم گیر جریان در ZnSe ، In<sub>v</sub>S<sub>v</sub> و CdS است. از آنجا که در این مواد ضریب جذب کم است، ضخامت تأثیرش بیشتر است در حالی که در ZnS و ZnO افزایش و کاهش ضخامت تأثیر زیادی بر جریان ندارد؛ آن هم به این دلیل که ضریب جذب در این مواد بالاست. شکل ۱۰ تغییرات FF را برحسب ضخامت برای لايەھاي بافر مختلف نشان مي دھد.



ب ضخامت برای شکل ۱۰. منحنی FF سلول خورشیدی برحسب ضخامت برای **شکل ۹.** منحنـی Jsc سـلول خورشـیدی بـر لايەھاي بافر مختلف لايەھاي بافر مختلف.



شکل ۱۱. منحنی بازدهٔ سلول خورشیدی بر حسب ضخامت برای لايەھاي بافر مختلف.

همان گونه که در شکل ۱۰، مشاهده می گردد، در In<sub>r</sub>S<sub>۳</sub> بر خلاف آن چه در جریان و ولتاژ مشاهده کردیم، FF مقدار بسیار کمی دارد که این امر ناشی از ضریب ایدهآل (n) است، که ایــن هر چه مقدار ضریب در سلول بیشـتر باشـد مقـدار FF کـاهش مییابد. با توجه به این که در سلول خورشیدی با In<sub>r</sub>S<sub>۳</sub> ضریب ایدهآل بالاست، مقدار FF کم است. نکتهٔ دیگری که مشاهده میگردد، مطابق با آن چه انتظار داشتیم ضخامت تأثیر زیادی بـر FF ندارد، زیرا این کمیت متأثر از فرآیند ساخت و مقاومت سری و موازی سلول است.



شکل ۱۱ تغییرات η را برحسب ضخامت برای لایههای بافر مختلف نشان میدهد. بازدهٔ سلول متأثر از سه کمیت FF، Voc ،Jsc است. با توجه به کاهش چشمگیر FF در In<sub>r</sub>S<sub>w</sub> انتظار می رود که کمترین بازدهٔ مربوط به این لایهٔ بافر باشد. با نگاهی به شکل ۱۱، مشاهده می گردد که این پیش بینی محقق شده است و همچنین بیشترین بازدهٔ مربوط به ZnS است که این مسئله ناشی از شکاف نواری و FF بالای این ماده است که سبب می گردد حامل های بیشتری به لایهٔ جاذب برسند.

### ۴. بحث و نتايج

چندین روش برای افزایش میزان نور ورودی به سلول و کاهش میزان نورگریزی بدون جذب، مورد استفاده قرار گرفته است. یکی از مشخص ترین روش ها که در این مقاله نیز به کار گرفته شده است، استفاده از لایهٔ بافر با شکاف نواری بزرگتر و ضخامت کمتر است، که این امر باعث کاهش منطقهای که مانع رسیدن نور به سلول میشود، میباشد و در نتیجه بازده را افزايش مىدهد. نتايج حاصل از تأثير تغيير ضخامت لايـه بـافر، بر كميتهاي اصلي سلول در پنج ساختار با پنج لايهٔ بافر مختلف در شکل های ۸ تا ۱۱ با یک دیگر مقایسه شدند. یک سلول خورشیدی در سادهترین حالت یک پیوند p-n است که مشخصهٔ جریان- ولتاژ آن به ناحیهٔ چهارم منتقل شده است، به

۵. نتيجه گيرې

دارد نمی تواند یک بافر مناسب برای سلول خورشیدی CdTe

باشد، اما ZnS به عنوان يک مادهٔ مناسب براي لايهٔ بافر سلول

خورشیدی به خاطر ماهیت سمی بودن ماده CdS توصیه

می شود، همچنین دارای یک بازدهی نزدیک به CdS است.

ZnSe و ZnO نيز مي توانند مواد مناسبي براي لاية بافر باشند.

نرمافزار SCAPS در شبیهسازی سلولهای خورشیدی CdTe که

تحت طيف AM1/۵ عمل مي كنند، مورد استفاده قرار گرفت.

مدلسازی سلول خورشیدی و بررسی شبیهسازی دقیق روی

سلول هاى لاية ناز ك CdTe تك سلولى با لايه هاى بافر مختلف

انجام شد. نتایج شبیه سازی نشان میدهد که In<sub>r</sub>S<sub>r</sub> نسبت به

دیگر لایه ها ولتاژ و جریان بالاتری دارد ولی FF آن نسبت به

دیگر لایهها به شدت کاهش یافته است، به همین خاطر بازدهی

یایین تری نسبت به دیگر لایهها دارد. در بین این لایههای بافر،

ZnS مى تواند به عنوان يک جايگزين براى لاية بافر CdS با

بازدهی بالا قرار بگیرد. همچنین ضخامتهای متفاوت از

لایه های بافر مختلف مورد بررسی قرار گرفتند و مشاهده شد

که ضخامت لایهٔ بافر تأثیر قابل توجهی بر عملکرد سلول

خورشیدی به ویژه جریان و ولتاژ می گذارد. با توجه به سمی

بودن CdS، استفاده از ZnS به جای آن می تواند در حفظ محیط

زیست اثر مطلوبتری داشته باشد.



شکل ۱۲. مقایسه منحنی J-V سلول خورشیدی برای لایههای بافر مختلف.

این معنی که به بار توان تحویل میدهد. جریان اتصال کوتاه سلول برابر با حاملهای تولید شده نوری هستند که توسط میدان جداسازی و به ترمینالهای خارجی منتقل شدهاند. اما با توجه به بازترکیبهای موجود در قطعه این مقدار همواره از حاملهای نوری تولید شده کمتر است. در اینجا نیز منحنی J-V این ساختارها مورد بررسی و مقایسه قرار گرفته است، که ضخامت لایهٔ بافر در اینجا برای تمام مواد ۲۵ نانومتر میباشد.

میزان بازدهی برای لایـههـای CdS، ۲۹، In<sub>۲</sub>S<sub>۳</sub> ، CdS و ZnSe،ZnO ، In<sub>۲</sub>S<sub>۳</sub> ، ۲۸، ۸ ، ۹،۰۷ اسـت، کـه ZnS دارای بیشترین مقدار بازدهی بـه دلیـل دارا بـودن شـکاف نواری بزرگتر و ۲۰<sub>۲</sub>S<sub>۳</sub> دارای کمترین مقدار بازدهی است. بـا توجه به نتایج به دست آمده و با توجه شکل ۱۲، میتوان گفت که ۲۰<sub>۲</sub>S<sub>۳</sub> به خاطر بازدهی کم و خمیـدگی کـه در نمـودار V-J

مراجع

- 4. I F Fauzi, M Mohammad Shahimin, and M Mazalan, "Simulation of Cadmium Telluride Solar Cells Structure", Proceeding of 2010 IEEE Student Conference on Research and Development (2010) 392.
- 5. M A Mannan, M S Adjan, and M Z Kabir, Solid State Electronics **63** (2011) 49.
- A Cimaroli, N Paudel, B Paquin, D Swanson, and Y Yan, "Effects of Oxygen Plasma Treatment on the Performance of CdTe Thin-Film Solar Cells", IEEE. In Photovoltaic Specialist Conference (2015).
- S Khosroabadi, S H Keshmiri, *Optics express* 22, 103 (2014) 921.
- 8. S Benabbas, Z Rouabah, N Bouarissa and N Chelali, Optik-International Journal for Light and Electron

- ع بهجت، ف جعفری ندوشن، ع خوشرو، و م قشنی، مجلهٔ پژوهش فیزیک ایران ۱۴، ۴ (۱۳۹۳) ۳۶۱.
- A Behjat, F Jafari Nodoushan, A Khoshroo, and M Ghoshani, *Iranian Journal of Physics Research* 14, 4 (2015) 361.
- ۲. ز آنجفی و م مرندی، مجلهٔ پژوهش فیزیک ایران، ۲، ۲
   ۱۳۹۵) ۱۷۳
- 2. Z Anajafi and M Marandi, *Iranian Journal of Physics Research* **16**, 2 (2016) 173.
- S M Sze and Kwok K ng, "Physics of Semiconductor Devices", 3rd edition. Wiley, New York (2007).

Hammond, Solar Energy Materials and Solar Cells **136** (2015) 213.

- 17. D E Swanson, J R Sites, and W S Sampath, Solar Energy Materials and Solar Cells **159** (2017) 389.
- 18. J D Poplawsky, W Guo, N Paudel, A Ng, K More, D Leonard, and Y Yan, *Nature Communications* 7 (2016) 12537.
- J M Kephart, J W McCamy, Z Ma, A Ganjoo, F M Alamgir, and W S Sampath, *Solar Energy Materials* and Solar Cells 157 (2016) 266.
- 20. C A Wolden, A Abbas, J Li, D R Diercks, D M Meysing, T R Ohno, and J M Walls, *Solar Energy Materials and Solar Cells* 147 (2016) 203.
- 21. A L Fahrenbruch, "Exploring Back Contact Technology to Increase CdS/CdTe Solar Cell Efficiency", MRS Online Proceedings Library Archive (2007) 1012.
- 22. M Moradi, R Teimouri, M Saadat, and M Zahedifar, Optik-International Journal for Light and Electron Optics **136** (2017) 222.

Optics 127, 15 (2016) 6210.

- 9. H T Masood, K Shen, Q Li, D Xiao and D Wang, IEEE Journal of Photovoltaics 7, 4 (2017) 1124.
- 10. B Maniscalco, A Abbas, J W Bowers, P M Kaminski, K Bass, G West, and J M Walls, *Thin Solid Films* 582 (2015) 115.
- 11. P M Kaminski, F Lisco, and J M Walls, *IEEE Journal of Photovoltaics* **4**, 1 (2014) 452.
- 12. D Xiao, X Li, X, D Wang, Q Li, K Shen, and D Wang, Solar Energy Materials and Solar Cells 169, 18 (2017) 61.
- F Bittau, A Abbas, K L Barth, J W Bowers, and J M Walls, *Thin Solid Films* 633 (2017) 92.
- 14. I Rimmaudo, A Salavei, E Artegiani, D Menossi, M Giarola, G Mariotto, and A Romeo, *Solar Energy Materials and Solar Cells* 162 (2017) 127.
- 15. C A Wolden, A Abbas, J Li, D R Diercks, D M Meysing, T R Ohno, and J M Walls, *Solar Energy Materials and Solar Cells* 147 (2016) 203.
- 16. S L Rugen-Hankey, A J Clayton, V Barrioz, G Kartopu, S J C Irvine, S J D McGettrick, and D