第一章 緒論

1.0 前言

科技日新月異,人類對於能量的需求與日俱增,全球社會正面臨 著空前的「能源危機」與化石能源所導致的「溫室災難」兩大難題。 根據經濟部能源委員會九十一年五月「臺灣能源統計年報(九十年)」 資料顯示,在技術與成本的限制下,預估世界石油蘊藏量只可再開採 四十年,天然氣可開採六十二年,煤炭可開採二百二十七年,而核能 發電的燃料源自鈾礦,預估尚可開採七十七年,惟考慮用過之核燃料 回收再處理後重複運用,則其使用年數可增加五十倍,約可達三千八 百多年。可看出現在全世界依賴最深的主要能源一石油及天然氣,在 二十一世紀的前半,就將日趨枯竭。

因應之道除了節約能源、使電器運轉更有效率外,更積極的做法 就是尋找可替代的新能源,減少對化石燃料的依賴,目前主要的替代 能源有:潮汐能、風力、地熱發電等,都是無污染可再利用;但由於 轉換效率有限,加上氣候與地形結構的限制,無法有效普及,且能利 用區域有限;而太陽能發電乾淨無污染,只要有陽光照射處,即可獲 取能量,所以未來性極佳,值得深入研究。

太陽能傳送到地球大氣層以後,一部分被大氣層吸收,一部分反射回太空中,另外一部分則會被地表接收,照射在地球的能量可以達

到平均每平方公尺地面約有 180 瓦特。¹ 如果能夠充分地轉換、應用 地表所吸收的龐大能量,對於那些遠離輸送電網的偏遠地區,可以成 為最佳的能量來源。所以近年來諸多國家投入大筆資金,對於太陽能 電池的研究逐漸重視,希望可以提升太陽能電池的效率,使它普及化 進而取代石化燃料。尤其臺灣地處亞熱帶,陽光充足,日照量大,非 常適合利用太陽能做為新能源。

1.1 歷史回顧與研究動機

目前市場的主流是矽晶太陽能電池(silicon solar cell),就材質可 分為單晶矽(single crystalline,效率15~20%)、多晶矽(multi-crystalline ,效率12~17%)和非晶矽(amorphous,效率8~13%)三大類,如圖(1-1) 所示。在單晶矽的材料中,矽原子具有高度的週期性排列。目前,成 長單晶矽最重要的技術是利用柴氏長晶法,把高純度的多晶矽熔融在 坩鍋中,再把晶種插入矽熔融液,用適當的速率旋轉並緩慢地往上拉 引做成矽晶柱,然後再把晶柱加以切割,就可以得到單晶矽晶圓。至 於多晶矽是指材料由許多不同的小單晶所構成,它的製作方法是把熔 融的矽鑄造固化而形成。而非晶矽則是指整個材料中,只在幾個原子 或分子的範圍內,原子的排列具有週期性,甚至在有些材料中,根本



其運作原理如圖(1-2)所示,當p-型及n-型半導體互相接觸時,n-型半導體內的電子會湧入p-型半導體中,以填補其內的電洞。在p-n 接 面(p-n junction)附近,因電子-電洞的結合形成一個載子空乏區,而p-型及n-型半導體中也因而分別帶有負、正電荷,因此形成一個內建電 場。當太陽光照射到這p-n結構時,p-型和n-型半導體因吸收太陽光而 產生電子-電洞對。由於空乏區所提供的內建電場,可以讓半導體內 所產生的電子在電池內流動,因此若經由電極把電流引出,就可以形



圖(1-2): 矽晶太陽能電池運作原理。

第一代矽晶太陽能電池(silicon solar cell)有效率佳、設備成本 低、量產速度快、良率高的優勢,但製程耗能、價格昂貴,仍無法有 效普及一般住家。所以科學家們持續開發新型太陽能電池,希望發展 出便宜效率高的新世代電池,而第二代薄膜型太陽能電池(thin-films solar cell)頗受世人注目,由於只需使用一層極薄光電材料,相較於矽 晶圓必須維持一定厚度而言,材料使用非常少(成本較低),而且由於 薄膜是可使用軟性基材,應用彈性大,如果技術能發展成熟,相信市 場將會比矽晶電池寬廣許多。

近年來染料敏化型太陽能電池(Dye-sensitized solar cell, DSSC)³, ⁴逐漸崛起,最大的光電轉換效率可達11%,效率雖不及矽晶太陽能電 池,但擁有價格便宜、不必在高度真空下製程、可利用軟質基板 (flexible substrate)和製作容易等強大優勢,使傳統無機固態介面太陽 能電池(inorganic solid-state junction devices)面臨極大挑戰。

染料敏化型太陽能電池(DSSC)工作原理和傳統固態型電池完全 不同,利用有機染料分子和奈米結構二氧化鈦結合後,在陽光照射下 使染料分子產生電子電洞分離現象,透過多孔隙(mesoporous)的二氧 化鈦結構,使得染料分子吸附量大大提升,對於提升轉換效率有莫大 的影響。然而染料的價格非常昂貴(以N3 dye為例,每100毫克售價約 10,000元)使製造成本無法降低,更重要的是染料分子壽命有限,和無 機材料相較下其穩定性較低,而半導體就是一個很好的替代品。利用 半導體量子點(quantum dot,QD)敏化二氧化鈦,經光子激發後電子的 確可由量子點注入二氧化鈦,已有許多實驗組提出證據,例如:硫化 鎘(cadmium sulfide, CdS),⁵硫化鉛(lead sulfide, PbS)、^{6,7}硒化鎘 (cadmium selenide, CdSe)⁸和磷化銦(Indium phosphide, InP)。⁹

量子點太陽能電池(QD solar cell)有兩個優點,¹⁰第一點:將半導 體粒徑縮小至奈米尺度時,藉由改變量子點粒徑 (QD size)控制能隙 大小,以達到光子的最大吸收量;第二點:吸收單一入射光子(photon) 可引發兩組或兩組以上的電子-電洞對(electron-hole pair),理論上光電 轉換效率可超過30%。¹¹在實驗成果上,目前量子點太陽能電池的轉 換效率仍不及染料敏化型太陽能電池(DSSC),但未來性十足。

III-V族半導體氮化銦(Indium nitride, InN)非常有潛力應用在量子

點太陽能電池上,根據理論計算,氮化銦/矽薄膜(InN/Si tandem films) 的光電轉換效率可達32%,¹²而且氮化銦的導電帶(conduction band)和 掺雜(dope)了氮或其他半導體的二氧化鈦匹配^{13,14},如圖(1-3)所示, 電子有能力流入二氧化鈦。所以利用奈米結構二氧化鈦 (nanocrystalline TiO₂)的高表面積特性,與氮化銦組成光學元件,在太 陽能應用上是值得期待的。



圖(1-3) 半導體能帶相對位置圖

J. H. Wang 實驗組利用有機金屬氣相沈積儀(Metal organic chemical vapor deposition, MOCVD)製造氮化銦/二氧化鈦薄膜 (InN/TiO₂ tandem films),發現其可見光區的吸收頻譜(UV/Vis spectra) 很寬¹⁵,和Grätzel的黑染料(black dye)吸收範圍相比毫不遜色,如圖 (1-4)所示,非常有潛力應用在太陽能電池上。所以本實驗室以氮化銦 為研究重點,以此材料進行一系列光電性質的測試。



UV/Vis spectra of InN/TiO₂ nanoparticle film

圖(1-4) : 半導體和染料吸收光譜圖¹⁴

本實驗團隊利用電漿增強式化學氣相沉積(Plasma-enhanced chemical vapor deposition, PECVD)在二氧化鈦上沈積氮化銦,製造氮化銦/二 氧化鈦薄膜,觀測其物理性質和无電轉換效率,至今已完成第一階段 的研究。為了進一步提升電池效能,後續的研究重點在於如何改善界 面,以加強電子注入二氧化鈦的效率,在染料敏化太陽能電池上,已 有許多團隊^{16,17,18}投入研究,對於染料的-COOH和-PO₃H₂等聯繫團 (anchoring group)效應提出適當解釋,同樣的概念運用在量子點太陽 能電池上,硒化鎘(CdSe)利用聯繫分子(linking molecule)增強與二氧 化鈦間的鍵結¹⁹,機制如圖(1-5)所示,所以本實驗欲利用硼酸(B(OH)₃) 和亞磷酸(P(OH)₃) 作連接分子,修飾氮化銦/二氧化鈦的界面,研究 兩聯繫分子在[氮化銦/二氧化鈦]太陽能電池上的效應。



圖(1-5) 硒化鎘(CdSe)奈米粒子連接二氧化鈦機制¹⁷

硼酸和亞磷酸皆具有三個-OH基,但在立體結構上硼酸為平面三 角形而亞磷酸則為金字塔型,前者因具空軌域為路易士酸而亞磷酸具 有孤對電子則為路易士鹼,在氮化銦/二氧化鈦界面上會否具有推電 子或拉電子能力,進而對電池整體效率造成的影響將是本實驗研究的 重點。

1.2 参考文獻

- 1 楊素華、蔡泰成, 科學發展, 2005 年 6 月, 390 期
- ² 物理雙月刊(二十七卷五期), 2005 年 10 月
- ³ M. Grätzel, Nature **2001**, 414, 338.
- ⁴ M. K. Nazeeruddin, A. Kay, I. Rodicio, R. Humphry-Baker, E. MRller, P. Liska, N. Vlachopoulos, M. Grätzel, J. Am. Chem. Soc. **1993**, 115, 6382.
- ⁵ Vogel, R.; Pohl, K.; Weller, H. Chem. Phys. Lett. 1990, 174, 241-6.

- ⁶ Vogel, R.; Hoyer, P.; Weller, H. J. Phys. Chem. **1994**, 98, 3183-3188.
- ⁷ Plass, R.; Pelet, S.; Krueger, J.; Grätzel, M.; Bach, U. J. Phys. Chem. B 2002, 106, 7578-7580.
- ⁸ Liu, D.; Kamat, P. V. J. Phys. Chem. **1993**, 97, 10769-73.
- ⁹ Zaban, A.; Micic, O. I.; Gregg, B. A.; Nozik, A. J. *Langmuir* **1998**, *14* ,3153-3156.
- ¹⁰ Nozik, A. J. *Physica E* **2002**, *14*, 115-120.
- ¹¹ Shockley, W.; Queisser, H. J. J. Appl. Phys. 1962, 32, 510.
- ¹² A. Yamamoto, M. Tsujino, M. Ohkubo, A. Hashimoto, Sol. Energy Mater.Sol. Cells **1994**, 35 53.
- ¹³ C. Burda, Y. Lou, X. Chen, A. C. S. Samia, J. Stout, J. L. Gole, Nano Lett.**2003**, 3, 1049.
- ¹⁴ R. Asahi, T. Morikawa, T. Ohwaki, K. Aoki, Y. Taga, Science 2001, 293, 269.
- ¹⁵ J. H. Wang and M. C. Lin, ChemPhysChem, **2004**, 5, 1615-18.
- ¹⁶ Bernard Wenger, Christophe Bauer, Mohammad K. Nazeeruddin, Michael Grätzel, and Jacques-E. Moser, *Proc. Of SPIE* Vol. 6325, 63250V-1.
- ¹⁷ Craig R. Rice, Michael D. Ward, Mohammed K. Nazeeruddin, Michael Grätzel, New J. Chem., 2000, 24, 651-652.
- ¹⁸ Cjunxing She, Jianchang Guo, Stephan Irle, Keiji Morokuma, Debra L. Mohler, Herve Zabri, Fabrice Odobel, Kyoung-Tae Youm, Fang Liu, Joseph T. Hupp, Tianquan Lian, *J. Phys. Chem. A*, **2007**, 111, 6832-6842.
- ¹⁹ Istva´n Robel, Vaidyanathan Subramanian, Masaru Kuno, and Prashant V. Kamat, J. Am. Chem. Soc., 2006,128,7.