07.2

Теплоотводящие электроизолирующие платы для фотоэлектрических преобразователей концентрированного солнечного излучения

© Н.Ю. Давидюк, А.В. Андреева, Д.А. Малевский, П.В. Покровский, Н.А. Садчиков, А.В. Чекалин[¶], В.М. Андреев

Физико-технический институт им. А.Ф. Иоффе РАН, Санкт-Петербург, Россия [¶] E-mail: chekalin@mail.ioffe.ru

Поступило в Редакцию 10 февраля 2020 г. В окончательной редакции 10 февраля 2020 г. Принято к публикации 11 февраля 2020 г.

Представлены результаты исследований характеристик теплоотводящих электроизолирующих плат разной конструкции, изготовленных на основе теплопроводящих керамик AlN и Al₂O₃, а также алюмооксидных плат на базе алюминиевых пластин. Теплофизические параметры теплоотводящих плат оценивались путем измерения температуры p-n-переходов фотоэлектрических преобразователей, установленных на платы, при подаче на них тепловой нагрузки. Установлено, что минимальные значения температуры перегрева p-n-переходов 45°C при подводимой тепловой мощности, равной 13 W, наблюдались при их монтаже на керамику AlN. Величина перегрева p-n-переходов при монтаже на керамику Al₂O₃ составила 49°C, а при монтаже на алюмооксидное основание — порядка 70°C.

Ключевые слова: солнечные элементы, *p*-*n*-переход, измерение температуры, материал теплоотводов, концентраторные фотоэлектрические преобразователи, тепловые характеристики.

DOI: 10.21883/PJTF.2020.09.49369.18239

Во многих областях силовой электроники при работе электронных компонентов с высоким уровнем тепловыделения ставится задача эффективного отвода тепла с помощью теплоотводящих электроизолирующих плат [1]. Известно, что эффективность преобразования солнечного излучения в электроэнергию, в том числе в концентраторных фотоэлектрических модулях (КФЭМ), уменьшается с увеличением температуры p—n-переходов фотоэлектрических преобразователей (ФЭП) [2]. В КФЭМ для эффективного отвода тепла от ФЭП и обеспечения электроизоляции при установке нескольких ФЭП на электрогенерирующих панелях модулей могут также эффективно использоваться электроизолирующие теплоотводящие платы.

Выявление тепловых характеристик теплоотводящих плат может осуществляться путем измерения температуры p-n-переходов фотоэлектрических преобразователей при подаче на ФЭП определенной тепловой нагрузки. В настоящей работе проведены исследования эффективности отвода тепла от ФЭП при использовании теплоотводящих электроизолирующих плат разной конструкции.

Разработанный для экспериментов КФЭМ включает линзу Френеля размером 12×12 ст и электрогенерирующую панель, включающую основание из алюминия размером 14×14 ст с платой, закрепляемой в центре основания с помощью теплопроводящей пасты "Overcool TC-200" с теплопроводностью $3.8 \text{ W/(m \cdot K)}$. На верхнюю поверхность платы в ее центре напаивался ФЭП размером 5.5×6 mm.

Были исследованы четыре типа теплоотводящих электроизолирующих плат: два типа плат на основе керамик AlN и Al_2O_3 и два типа алюмооксидных плат на основе алюминиевых пластин разного размера с диэлектрическими слоями оксида алюминия. На рис. 1 представлены конструкции плат с указанием материалов и толщин слоев плат.

Исследование тепловых характеристик образцов ФЭП на платах в натурных условиях при облучении концентрированным солнечным излучением затруднено, поскольку условия измерения не являются стабильными вследствие изменений как интенсивности освещения, так и условий теплоотвода, зависящих от направления и скорости ветра [3]. Поэтому исследования теплофизических

а	b	С
	Au, 0.1 μm	Au, 0.1 μm
Au, 0.1 μm	Cu, 300 µm	Cu, 70 μm
Cu, 125 μm		Al-oxide, 70 µm
<i>Ceramics</i> AlN, 380 μm	Ceramics Al ₂ O ₃ , 380 μm	Al, 1500 μm
Cu, 125 μm	Cu, 300 µm	
Au, 0.1 μm	Au, 0.1 μm	Al-oxide, 70 µm

Рис. 1. Структуры теплоотводящих электроизолирующих плат на основе керамики AlN (a) и Al₂O₃ (b) и пластин с диэлектрическими слоями оксида алюминия (c).

характеристик теплоотводящих плат осуществлялись в помещении в затемненных условиях.

Была использована методика определения величины перегрева p-n-перехода ФЭП относительно комнатной температуры при пропускании прямого тока [4]. При этом индикатором температуры ФЭП служили значения прямого падения напряжения на p-n-переходе [5].

Согласно разработанной методике, исследуемый КФЭМ с установленной теплоотводящей электроизолирующей платой и напаянным фотопреобразователем был помещен в термостат, температура в котором менялась от комнатной до 100°С. При разных фиксированных значениях температуры термостата были измерены вольтамперные характеристики ФЭП при подаче тока в режиме одиночных импульсов длительностью 200 μ s, после чего были рассчитаны значения температурного коэффициента β изменения напряжения на p-n-переходе при заданной плотности тока для исследуемых ФЭП.

Затем при комнатной температуре через контакты исследуемого ФЭП пропускался постоянный ток в прямом направлении. При этом выделяемая в p-n-переходе электрическая мощность приводила к разогреву ФЭП. По истечении времени, необходимого для перехода всей системы в стационарное температурное состояние, производилось размыкание контактов с помощью электронного коммутатора и за время уменьшения тока до нуля осуществлялась регистрация вольт-амперной характеристики ФЭП в разогретом состоянии.

Расчет перегрева (ΔT) p-n-переходов относительно температуры окружающей среды для разных значений плотности тока осуществлялся по формуле

$$\Delta T_{p-n} = \frac{V_{hot} - V_{amb}}{\beta \cdot 10^{-3}},$$

где β [-mV/K] — температурный коэффициент изменения напряжения на p-n-переходе при заданной плотности тока; V_{hot} [V] и V_{amb} [V] — значения напряжений на p-n-переходе при установившейся температуре в нагретом состоянии и при температуре окружающей среды соответственно.

На рис. 2 приведены температурные характеристики четырех образцов ФЭП, напаянных на теплоотводящие электроизолирующие платы четырех разных конструкций: две платы размером 2.2×2.2 сm на основе теплопроводящих керамик (зависимости 1 и 2) и две алюмооксидные платы разного размера 3×3 сm (зависимость 3) и 5×5 сm (зависимость 4).

Как видно из приведенных на рис. 2 зависимостей, наименьшие температуры перегрева p-n-переходов ФЭП наблюдались при их напайке на теплоотводящие платы на основе керамик AlN и Al₂O₃. При подводимой электрической мощности 13 W перегрев ФЭП на этих платах составлял $\Delta T = 43-49^{\circ}$ C. Относительно низкая эффективность отвода тепла в алюмооксидных платах ($\Delta T = 68-71^{\circ}$ C) может быть объяснена высокой пористостью и низкой теплопроводностью оксидных слоев на верхней и нижней поверхностях алюминиевой пластины.



Рис. 2. Зависимость температуры перегрева фотоэлементов от мощности нагрева ФЭП, напаянных на теплоотводящие электроизолирующие платы. *1, 2* — на основе теплопроводящих керамик Al_2O_3 и AlN соответственно, *3, 4* — алюмооксидные платы размером 3×3 и 5×5 сm соответственно.

При мощности прямого солнечного излучения 850 W/m² линза Френеля с КПД 85% размером 12×12 ст фокусирует на поверхность ФЭП излучение мощностью 10.4 W. Концентраторный модуль на основе каскадного ФЭП GaInP/GaAs/Ge имеет КПД ~ 30%. При такой эффективности существенная часть (30%) тепловой мощности (P_t) излучения, падающего на поверхность ФЭП, отводится в полезную нагрузку, а остальная часть ($P_t \approx 7$ W) превращается в тепло, которое необходимо максимально эффективно отвести от ФЭП. Как видно из рис. 2, перегрев ΔT фотоэлектрических преобразователей при такой тепловой мощности составляет $\Delta T \approx 25^{\circ}$ С при использовании теплоотводящих плат на основе керамик Al₂O₃ и AlN и $\Delta T \approx 36^{\circ}$ С при использовании алюмооксидных плат.

На рис. З представлены расчетные распределения температуры вдоль поверхности электрогенерирующих панелей, включающих ФЭП и плату, размещенную в центре алюминиевого основания: с алюмооксидной теплоотводящей платой (рис. 1, *с* и рис. 3, распределение *1*) и с платой на основе керамики Al₂O₃ (рис. 1, *b* и рис. 3, распределение *2*). В расчетах были использованы следующие исходные параметры: температура окружающей среды 25°С; выделяемая в ФЭП тепловая мощность $P_t = 7$ W; теплопроводность меди 390 W/(m · K); теплопроводность керамики Al₂O₃ 30 W/(m · K). Температуры крайних точек алюминиевого основания, введенные в расчет, были измерены с помощью терморезисторов.

Типичное значение относительного коэффициента температурного снижения КПД концентраторных фотоэлектрических модулей (с КПД $\sim 30\%$ при 25°C) на основе каскадных ФЭП составляет $K_t \approx -0.074\%/K$ [6]



Рис. 3. Расчетные распределения температуры вдоль поверхности двух электрогенерирующих сборок $\Phi \Im \Pi + плата + Al$ основание размером 12 × 12 ст с теплопроводящими платамидвух типов: алюмооксидная плата размером 3 × 3 ст (*I*) иплата размером 2.2 × 2.2 ст на основе керамики Al₂O₃ (*2*).

при кратности концентрирования солнечного излучения, равной 500 "солнц". При величине перегрева $\Delta T = 30-45^{\circ}$ С фотоэлектрического преобразователя в КФЭМ с разработанными теплоотводящими платами снижение КПД фотоэлектрического модуля за счет разогрева составляет величину порядка 1%.

Таким образом, использование в качестве электроизолирующих плат как керамик AlN и Al_2O_3 , так и алюмооксида обеспечивает эффективный отвод тепла, выделяющегося в каскадном ФЭП, расположенном в фокусе линзы Френеля размером 12×12 cm.

Финансирование работы

Исследование выполено за счет гранта Российского научного фонда (проект № 17-79-30035).

Конфликт интересов

Авторы заявляют, что у них нет конфликта интересов.

Список литературы

- [1] Бечтлофф У., Фихлер Р., Шауэр Й., Шмидер К. // Технологии в электронной промышленности. 2005. № 3. С. 22–24.
- [2] Rumyantsev V.D. Terrestrial concentrator PV systems // Concentrator photovoltaics. Springer Ser. in Optical Sciences. 2016. V. 130. P. 151–174.
- [3] Núñez R., Antón I., Askins S., Sala G., Araki K. // AIP Conf. Proc. 2014. V. 1616. P. 144–148.
- [4] Rumyantsev V.D., Davidyuk N.Yu., Chekalin A.V., Malevskiy D.A., Pan'chak A.N., Sadchikov N.A., Andreev V.M., Luque A. // IEEE J. Photovolt. 2015. V. 5. N 6. P. 1715–1721.

- [5] Kinsey G.S., Hebert P., Barbour K.E., Krut D.D., Cotal H.L., Sherif R.A. // Prog. Photovolt.: Res. Appl. 2008. V. 16. N 6. P. 503–508.
- [6] Siefer G., Bett A.W. // Prog. Photovolt.: Res. Appl. 2014. V. 22.
 N 5. P. 515–524.