

УДК 621.3

*Абрамов Ю.А., д-р техн. наук, проф., проректор,  
Басманов А.Е., канд. техн. наук, докторант  
(Академия гражданской защиты Украины)*

## **ОЦЕНКА КОЭФФИЦИЕНТА КОНВЕКТИВНОЙ ТЕПЛОТДАЧИ РЕЗЕРВУАРА С НЕФТЕПРОДУКТОМ**

*Построена оценка коэффициентов конвективной теплоотдачи от нагретой стенки резервуара в паровоздушное пространство внутри резервуара, в нефтепродукт и в окружающий воздух. Такая оценка предназначена для учета передачи тепла не только излучением, но и конвекцией.*

**Постановка проблемы.** Одной из основных опасностей при пожарах в резервуарных парках является нагрев соседних резервуаров с последующим их воспламенением или взрывом. Поэтому анализ тепловых процессов, происходящих в нагреваемом резервуаре, представляет практический интерес. В то время как передача тепла от пламени горящего резервуара к соседнему негорящему происходит в основном излучением, то в негорящем резервуаре вклад конвективной составляющей в теплообмен оказывается более существенным. Поэтому оценка конвективной составляющей имеет важное практическое значение.

**Анализ существующих решений.** В работе [1] была построена математическая модель нагрева резервуара с нефтепродуктом. Было показано, что основную опасность представляет стенка, не соприкасающаяся с нефтепродуктом – она нагревается сильнее всего. Эта модель учитывает теплопередачу от нагретой стенки излучением. При этом конвективный поток не рассматривается. Ситуация усложняется тем, что коэффициент конвективной теплоотдачи не является физической характеристикой тела [2] и зависит от ряда параметров системы.

**Постановка задачи и ее решение.** Пользуясь теорией подобия [2], построим оценку коэффициента конвективной теплоотдачи  $\alpha$ .

Согласно второй теореме подобия, решение дифференциального уравнения теплопередачи может быть дано в виде соотношения между критериями подобия. Приведем некоторые критерии, которые понадобятся в дальнейшем. При этом речь будет идти о движении жидкости или газа вдоль некоторой поверхности. Например, боковая стенка резервуара, вдоль которой поднимается (опускается) нагревающаяся (охлаждающаяся) паровоздушная смесь.

Критерий свободного движения среды – число Грасгофа [2]:

$$Gr = \frac{\beta \Delta T L^3 g}{\nu^2},$$

где  $L$  – характерный линейный размер обтекаемого тела,

выбираемый в зависимости от конкретных условий;  $\nu$  – вязкость

жидкости (газа);  $\Delta T$  – разница температур на обтекаемой поверхности и в среде вдали от этой поверхности;  $\beta = \frac{1}{\rho} \left( \frac{\partial \rho}{\partial T} \right)_p$  – температурный коэффициент объемного расширения;  $g$  – ускорение свободного падения;  $\rho$  – плотность среды. Характеризует режим движения при свободной конвекции, являясь отношением подъемной силы, возникающей вследствие разности плотностей жидкости, и сил вязкости в неизотермическом потоке.

Тепловое число Прандтля [2]:  $Pr = \frac{vc_p\rho}{\lambda_f}$ , где  $c_p$  – теплоемкость при постоянном давлении,  $\lambda_f$  – коэффициент теплопроводности среды. Характеризует подобие скоростных и температурных полей.

Безразмерный коэффициент теплоотдачи – число Нуссельта:  $Nu = \frac{\alpha L}{\lambda_f}$ . Характеризует увеличение теплообмена за счет конвекции по сравнению с чисто молекулярным переносом.

Для свободной конвекции (скорость свободного движения за счет разницы температур значительно больше скорости вынужденного движения) функциональное уравнение теплообмена в критериальной форме имеет вид:

$$Nu = f(Gr, Pr) = C Pr^n Gr^m.$$

Постоянные  $C$ ,  $n$ ,  $m$  определяются опытным путем и зависят от конкретных условий. После того, как определено число Нуссельта, легко найти коэффициент конвективной теплоотдачи:

$$\bar{\alpha} = \frac{\bar{Nu} \lambda_f}{L}.$$

Опытные данные по теплообмену в условиях естественной конвекции газов и жидкостей на вертикальных и горизонтальных плитах и трубах дают приближенную зависимость для среднего значения числа Нуссельта [2]:

$$\bar{Nu} = C(Gr Pr)^n \quad \bar{Nu} = C(Gr Pr)^n, \quad (1)$$

где коэффициенты  $C$ ,  $n$  зависят от диапазона значений произведения  $Gr Pr$ , определяющего характер движения [2].

Формула (1) применима для газовых и капельных жидкостей при  $Pr \geq 0,7$  и для тел разной формы. За определяющую температуру (при которой вычисляются числа Грасгофа и Прандтля) берется средняя температура обтекаемой поверхности и среды:  $T_m = 0,5(T_w + T_f)$ . Определяющий размер  $L$  для горизонтальных труб и шаров – диаметр, для вертикальных плит и труб – высота, для горизонтальных плит – их меньшая сторона. Для горизонтальных плит коэффициент теплоотдачи

увеличивается на 30%, если нагретая сторона плиты обращена вверх, и уменьшается на 30%, если горячая сторона обращена вниз [2].

Известно, что тепловое число Прандтля для газов практически не зависит от температуры и давления, а определяется только атомностью газов. Для одноатомных газов  $Pr \approx 0,67$ , двухатомных  $Pr \approx 0,7$ , многоатомных  $Pr \approx 1$ . Для капельных жидкостей  $Pr \approx 10^2 \div 10^3$  и уменьшается с ростом температуры.

Теперь перейдем к оценке числа Нуссельта для паровоздушной смеси в резервуаре. Поскольку для идеальных газов  $\beta_m = \frac{1}{T_m}$ , то приближенно

можно считать, что

$$\overline{Nu} = C \left( \frac{\Delta T L^3 g Pr}{T_m v^2} \right)^n$$

Полагая среднюю температуру  $T_m = 390$  К,  $\Delta T = 10$  К, плотность паровоздушной смеси  $\rho = 1,5$  кг/м<sup>3</sup>, вязкость  $\nu = 1,3 \cdot 10^{-5}$  м<sup>2</sup>/с,  $Pr = 1$ , получим

$$\overline{Nu} = C (1,4 \cdot 10^9 L^3)^n$$

Это означает, что вдоль боковой стенки резервуара, обращенной к факелу, будет происходить турбулентное движение паровоздушной смеси (при высоте сухой стенки  $L$  не менее 0,25 м). Под крышей резервуара также будет наблюдаться турбулентное движение. Согласно таблице 1, такому режиму соответствуют  $C = 0,135$ ,  $n = 1/3$ . Тогда среднее значение коэффициента конвективной теплоотдачи:

$$\overline{\alpha} = \frac{\overline{Nu} \lambda_m}{L} = 0,135 \left( \frac{\Delta T L^3 g Pr}{T_m v^2} \right)^{1/3} \frac{\lambda_m}{L} = 0,135 \lambda_m \left( \frac{\Delta T g Pr}{T_m v^2} \right)^{1/3} \quad (2)$$

При указанных выше значениях и  $\lambda = 0,03$  Вт/м·К формула (2) дает  $\overline{\alpha} \approx 11,4$  Вт/м<sup>2</sup>·К.

Поскольку теплопроводность  $\lambda_m$  и вязкость  $\nu$  зависят от средней температуры  $T_m$ , то средний коэффициент теплоотдачи является функцией переменных  $T_m$  и  $\Delta T$ , либо функцией переменных  $T_w$  и  $T_f$ . Теплопроводность можно оценить по соотношению [2]:

$$\lambda_m = \lambda_0 \left( \frac{T_m}{T_0} \right)^n = \lambda_0 \left( \frac{T_w + T_f}{2T_0} \right)^n,$$

где  $T_0 = 273,15$  К;  $\lambda_0 = 2,44 \cdot 10^{-2}$  Вт/м·К;  $n = 0,82$ .

Заметим, что число Прандтля для двухатомных газов (из которых состоит воздух) равно 0,7, а для многоатомных (паров нефтепродукта) оно близко к 1. Поэтому будем полагать, что для паровоздушной смеси оно

лежит в пределах от 0,7 до 1, и брать для расчетов  $Pr = 0,85$ . При этом ошибка в (2) составит не более 7%, ввиду кубического корня из него.

График зависимости коэффициента теплоотдачи от температуры стенки и среды приведен на рисунке 1.

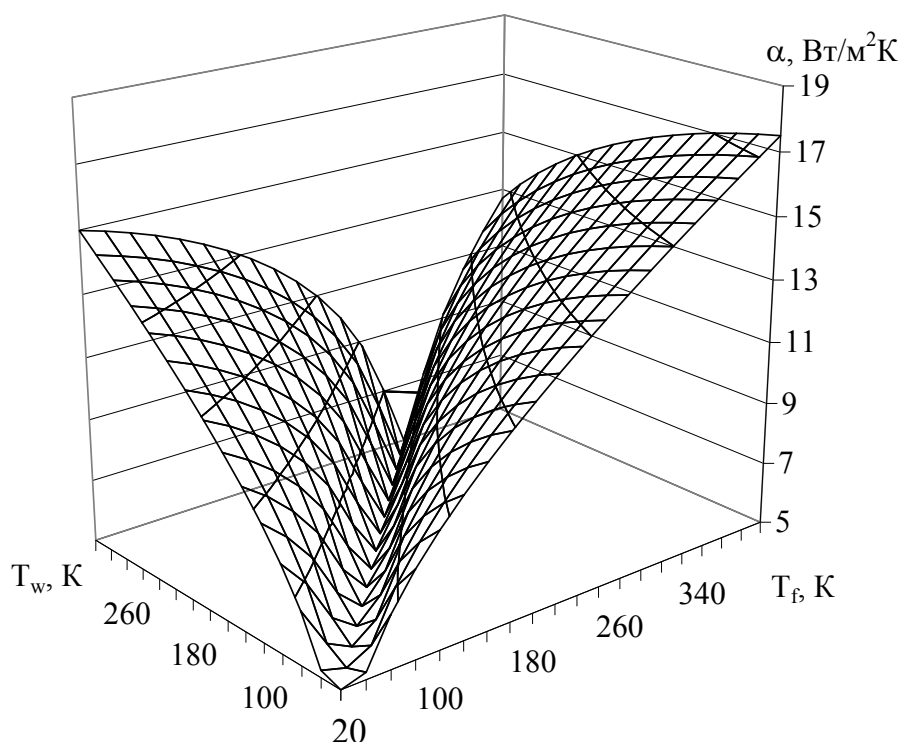


Рис. 1 – Зависимость коэффициента конвективного теплообмена  $\alpha$  от температур стенки  $T_w$  и газовой среды  $T_f$ .

**Обсуждение результатов.** Коэффициент конвективного теплообмена растет с увеличением разницы температур между стенкой и газовой средой. Его численное значение лежит, в основном, в интервале от 5 до 15  $\text{Вт/м}^2 \cdot \text{К}$ .

Приведенный подход справедлив как для теплообмена стенки и крыши резервуара с паровоздушной смесью внутри резервуара, так и с окружающим воздухом. При этом коэффициент  $\alpha$  теплообмена крыши с паровоздушной смесью, рассчитанный по формуле (2), в соответствии с [2], необходимо уменьшать на 30%, т.к. крыша резервуара нагрета сильнее, чем газовая смесь.

Воспользуемся теперь выражением (1) для оценки коэффициента теплоотдачи от смоченной части стенки резервуара (соприкасающейся с нефтепродуктом). Пусть резервуар заполнен бензином плотностью  $\rho = 800 \text{ кг/м}^3$ , теплоемкостью  $c_p = 2,09 \text{ кДж/кг} \cdot \text{К}$ , коэффициентом теплопроводности  $\lambda = 0,11 \text{ Вт/м} \cdot \text{К}$ , коэффициентом кинематической вязкости  $\nu = 7 \cdot 10^{-6} \text{ м}^2/\text{с}$ , температурным коэффициентом объемного

расширения  $\beta = 1,2 \cdot 10^{-3} \text{ K}^{-1}$ . Здесь мы пренебрегаем уменьшением теплопроводности с ростом температуры, т.к. это уменьшение незначительно (порядка 10% на 100 градусов). Тогда число Прандтля

$Pr = \frac{vc_p\rho}{\lambda} \approx 106,4$ , а число Грасгофа  $Gr = \frac{\beta\Delta TL^3g}{\nu^2} \approx 2,4 \cdot 10^8 \Delta TL^3$ . Это

означает, что даже при разнице температур  $\Delta T = 1 \text{ K}$  и уровне нефтепродукта  $L = 1 \text{ м}$  движение жидкости вдоль стенки будет носить турбулентный характер (табл. 1):  $Pr Gr \approx 2,55 \cdot 10^{10} > 2 \cdot 10^7$ . Значит, среднее значение коэффициента конвективной теплоотдачи равно:

$$\bar{\alpha} = \frac{Nu\lambda}{L} = 0,135(Gr Pr)^{1/3} \frac{\lambda}{L} \approx 43,7\sqrt[3]{\Delta T},$$

где, по-прежнему,  $\Delta T$  – разница между температурой стенки и температурой жидкости вдали от стенки. Высокий коэффициент теплоотдачи не позволяет смоченной стенке нагреться существенно. Поэтому основную опасность представляет именно сухая стенка, нагревающаяся до значительных температур.

**Выводы.** На основании теории подобия построены оценки коэффициентов конвективной теплоотдачи от сухой стенки (не соприкасающейся с нефтепродуктом) и от смоченной (соприкасающейся с нефтепродуктом).

Перспективы дальнейших исследований связаны с построением модели нагрева резервуара, учитывающей найденную зависимость коэффициента конвективной теплоотдачи от температур стенки и среды.

## ЛИТЕРАТУРА

1. Абрамов Ю.А., Басманов А.Е. Моделирование нагрева резервуара под действием излучения пожара // Вестник международного славянского университета. – Харьков: Яна, 2004, т. 7, №2. – С. 55-60.
2. Теплотехника: Учеб. для вузов / В.Н. Луканин, М.Г. Шатров, Г.М. Камфер и др.; Под ред. В.Н. Луканина. – М.: Высш. шк., – 2002. – 671 с.