

ВЛИЯНИЕ ГЕОМЕТРИЧЕСКИХ УГЛОВЫХ НЕСОВЕРШЕНСТВ НА ХАРАКТЕР НАПРЯЖЕННО-ДЕФОРМИРОВАННОГО СОСТОЯНИЯ ЗОНЫ МОНТАЖНОГО СТЫКА СТЕНКИ РЕЗЕРВУАРА

Ш.Т.Ешимбетов
ЮКГУ им.М.Ауезова, г.Шымкент

Вертикальные цилиндрические резервуары для нефти и нефтепродуктов отнесены к ответственным конструкциям, разрушение которых может привести к серьезным материальным, экономическим и экологическим последствиям.

Современное резервуаростроение характеризуется увеличением объемов резервуаров, применением новых высокопрочных сталей, повышением интенсивности наполнения и опорожнения резервуара. В связи с этим актуальным становится вопрос совершенствования геометрической формы, которая зачастую не является формой правильного кругового цилиндра, особенно в зоне вертикального монтажного стыка стенки резервуара. Это проявилось в наличии недопустимо больших угловых деформаций и значительном смещении кромок, что в условиях повторно-переменного нагружения стенки заметно снижает долговечность резервуаров[1].

Практика показывает, что разработка способа сборки и сварки монтажных стыков резервуара, которая позволяла бы получать правильную геометрическую форму стенки в зоне совмещенного в одну линию стыка, является сложной задачей, поиски оптимального решения которой ведут уже на протяжении последних 20 лет [2,3].

Косвенно угловые деформации ограничивались допусками на отклонение стенки резервуара от вертикали, без учета условий эксплуатации, что стало причиной аварийного состояния резервуаров, работающих в режиме интенсивного малоциклового нагружения.

На практике как один из вариантов улучшения геометрической формы вертикального монтажного стыка является изготовление концевых участков полотнищ в виде «гребенок» и последующее их соединение на монтаже. При использовании указанного способа в каждом стыке приходится соединять начало одного и конец другого рулона, которые различаются радиусом формирования рулона, а также наличие деформации в сварных полотнищах создает трудности для подгонки под сварку листов «гребенки».

Результаты натурных замеров стрелы прогиба вертикального монтажного шва вертикальных цилиндрических резервуаров для нефтепродуктов на базе ТОО «RTS OIL» в с.Аксу ЮКО (таблица 1) показывает актуальность учета несовершенств зоны монтажного соединения.

Анализ данных таблицы 1 показывает, что недостатками отмеченных способов выполнения монтажа являются большие угловые деформации и значительные смещения кромок, трудность подгонки под сварку листов «гребенки», что снижает надежность вертикальных цилиндрических резервуаров, особенно при повторно-переменных нагрузках.

Для изучения напряженно-деформированного состояния зоны монтажного стыка стенки резервуара с геометрическими угловыми несовершенствами проведены расчетно-экспериментальные исследования модели зоны монтажного соединения.

Модель представляет собой копию зоны монтажного соединения натурного резервуара объемом 2000 m^3 , выполненного в масштабе (1:10), габаритными размерами 1200x850 мм с геометрическим несовершенством в виде западания монтажного шва вовнутрь резервуара (дефект вида «сердечко»). Основные геометрические размеры модели смоделированы на основе простого механического подобия между моделью и натурным объектом, с применением метода анализа размерностей физических величин. Радиус основной оболочки 1520мм. Угловатость соединения смоделирована гнутьем угла листа радиусом 30мм. Изготовленные оболочки сварены встык. Торцы модели изготовлены из пластин толщиной 4мм, а оболочка из стали ВСт3сп5 толщиной 2мм. Физико-механические характеристики стали определены газообъемным методом по ГОСТ 27069-86 и испытаниями стандартных образцов по ГОСТ 1497-84.

В торце резервуара размещены патрубки и штуцера для закрепления пружинного манометра и подачи воздуха.

Таблица 1 - Натурные значения стрелы западания монтажного шва вертикальных цилиндрических резервуаров

№ резервуара	Объем резервуара, м ³	Уровень замера от днища резервуара, см	Значения стрелы западания монтажного шва, мм	Способ сборки и сварки монтажного шва	Примечания
1	1000	30	7	Совмещенный в одну линию шов	Замеры проведены после испытания резервуара
		60	8		Замеры проведены после испытания резервуара
4	2000	90	18	Способ соединения вразбежку	Замеры проведены во время испытаний резервуара
		120	19		Замеры проведены до проведения испытаний
7	3000	150	25		Замеры проведены после испытания резервуара
		30	20		Замеры проведены во время испытаний резервуара
8	3000	60	27		Замеры проведены до проведения испытаний
		90	30		Замеры проведены до проведения испытаний
		120	31		Замеры проведены до проведения испытаний
		150	35		Замеры проведены до проведения испытаний
		30	29		Замеры проведены до проведения испытаний
		60	32		Замеры проведены до проведения испытаний
		90	30		Замеры проведены до проведения испытаний
		120	29		Замеры проведены до проведения испытаний
		150	14		Замеры проведены до проведения испытаний
		30	15		Замеры проведены до проведения испытаний
		60	14		Замеры проведены до проведения испытаний
		90	12		Замеры проведены до проведения испытаний
		120	5		Замеры проведены до проведения испытаний

Согласно цели эксперимента, относительные деформации в околовшовной зоне измерялись тензометрическими средствами измерения. Первичными преобразователями служили тензодатчики ПКБ на бумажной основе базой 10мм и 20мм. В качестве регистрирующей аппаратуры служил тензометрический комплекс ЦТМ-5.

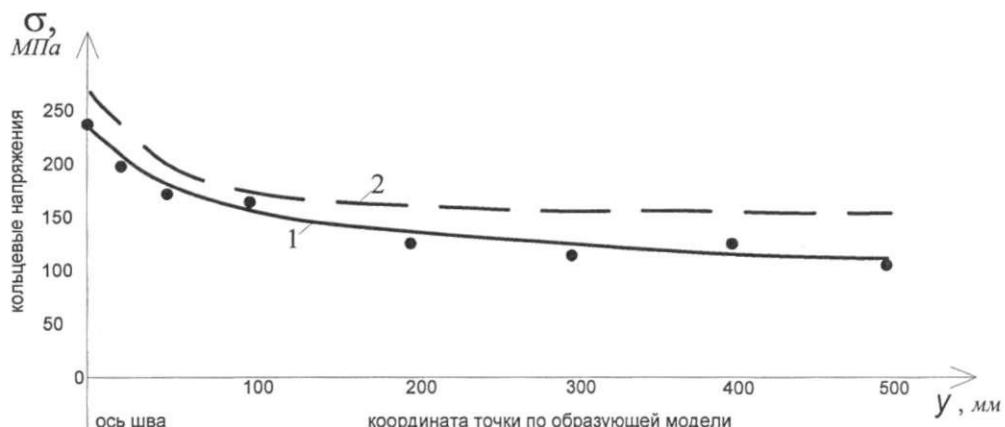
Прогиб стыка фиксировался с помощью индикаторов часового типа с ценой деления 0,01мм, которые установлены на кронштейнах из гнутого двутавра в четырех сечениях.

Давление в оболочке создавалось с помощью компрессора. Контроль давления осуществлялся манометром. Производилось ступенчатое нагружение оболочки от 0,06МПа до 0,2МПа. На каждой ступени производились измерения относительных деформаций по четырем сечениям, а также перемещения точек шва. В одном сечении измерения снимались с 6 точек, из них две точки являлись контрольными. На каждой точке были размещены два тензодатчика, которые позволяли измерить окружные и меридиональные относительные деформации. Полученные данные обрабатывались методом наименьших квадратов.

На основе проведенных исследований построены эпюры кольцевых напряжений в зоне монтажного стыка стенки модели.

Характер эпюр кольцевых напряжений в зоне стыка (рисунок 1) показывает ярко выраженную концентрацию напряжений в точках у шва, коэффициент концентраций которых составил 1,6 – 1,8.

Расчетный эксперимент оценки напряженно-деформированного состояния зоны стыка производился методом конечных элементов с использованием программного комплекса LIRA, результаты которого представлены на рисунке 1.



1 - экспериментальная кривая; 2 - расчетная кривая

Рисунок 1- Кольцевые напряжения в зоне монтажного стыка модели цилиндрического резервуара

Полученные в результате расчета данные хорошо согласуются с результатами эксперимента и находятся в пределах 6-12%.

Возникающая вследствие углового несовершенства концентрация напряжений в зоне вертикального монтажного соединения ни в расчетах, ни в существующих нормативных документах не учитывается.

В связи с этим предлагается условие прочности стенки резервуара в зоне монтажного стыка при заполнении продуктом с плотностью ρ проверять выражением:

$$\sigma = \frac{|\gamma_{f1}\rho(h-x) + \gamma_{f2} \cdot p_u|D}{2\delta} \leq R_{yn} \cdot \frac{\gamma_c \cdot \gamma_{MSS}}{\gamma_m \cdot \gamma_n}, \quad (1)$$

где γ_{MSS} - коэффициент условий работы зоны монтажного вертикального стыка стенки резервуара, γ_{f1} - коэффициент надежности по нагрузке для гидростатического давления, равный 1,1; γ_{f2} - коэффициент надежности по нагрузке для внутреннего избыточного давления, равный 1,15; γ_c - коэффициент условий работы; γ_m - коэффициент надежности по материалу; γ_n - коэффициент надежности по назначению; R_{yn} - нормативное значение предела текучести; x - расчетная высота от днища резервуара; δ - толщина стенки резервуара; h - высота стенки до расчетного уровня жидкости.

По результатам исследований величину коэффициента условий работы предложено назначить в пределах 0,6-0,8 в зависимости от стрелы прогиба монтажного стыка.

Литература

- 1 Почтовик П.Г. Малоцикловая усталостная прочность металлических резервуаров нефтеперекачивающих станций: авторефер. ...канд. техн. наук. -М., 1985. - 16с.
- 2 API Standard 650. Welded Steel Tanks for Oil Storage.- 2003. - P.530.
- 3 Поповский Б.В., Джур Ю.Ф. Этапы решения задачи сборки вертикальных стыков стенок резервуаров //Монтажные и специальные работы в строительстве. – 2000. - №10. -С.4-7.

Мақалада резервуар қабырғасының құрастыру аймағындағы бұрыштама жетіксіздіктерінің көрнеулену-деформациялану күйіне есептік-тәжірибелік зерттеу нәтижелері сарапталған. Резервуардың құрастыру түйістірмесі аймағындағы қабырға беріктігін, көрсетілген жетіксіздігін ескере отырып, тексеру тендеуі ұсынылған.

Summary

In clause the results of a settlement - experimental research of influence of geometrical angular imperfections on character is intense - is deformed condition of a zone of an assembly joint of a wall of the tank are discussed. The formula of check of durability of a wall in a zone of an assembly joint of the tank is offered in view of the specified imperfection.