

# РД-05.00-45.21.30-КТН-005-1-05 ПРАВИЛА АНТИКОРРОЗИОННОЙ ЗАЩИТЫ РЕЗЕРВУАРОВ

1. Разработан ОАО ВНИИСТ, ОАО «Гипротрубопровод».
2. Утвержден и введен в действие ОАО «АК «Транснефть» 09.03.05.
3. Введен взамен РД 413160-01-01297858-02.
4. Срок пересмотра - 2010 г.
5. Оригинал документа хранится в службе нормирования и технического регулирования ОАО «АК «Транснефть».
6. Документ входит в состав информационного фонда ОАО «АК «Транснефть».

Руководящий документ «Правила антикоррозионной защиты резервуаров» устанавливает основные требования к организации и проведению работ по антикоррозионной защите лакокрасочными покрытиями наружной и внутренней поверхностей стальных вертикальных резервуаров для хранения нефти, а также к выбору материалов и систем покрытий. В РД приведены требования к антикоррозионной защите металлоконструкций железобетонных резервуаров.

Руководящий документ предназначен для специалистов ОАО «АК «Транснефть», ОАО МН, строительных подразделений и проектных институтов, занимающихся проектированием и проведением антикоррозионных работ по защите резервуаров для хранения нефти, входящих в систему ОАО «АК «Транснефть».

При разработке данных Правил использованы требования и положения действующих нормативных документов, относящихся к проведению работ по антикоррозионной защите резервуаров для хранения нефти.

Права на настоящий документ принадлежат ОАО «АК «Транснефть». Документ не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен без разрешения ОАО «АК «Транснефть».

## Содержание

[1. Общие положения](#)

[2. Требования к проекту производства работ на проведение антикоррозионной защиты резервуара](#)

[3. Требования к проектированию, строительству, реконструкции, капитальному ремонту и эксплуатации резервуаров с антикоррозионной защитой](#)

[4. Требования к антикоррозионным покрытиям, их толщине. Сроки службы](#)

[5. Покрытия для наружной поверхности резервуаров](#)

[6. Покрытия для внутренней поверхности резервуаров](#)

[7. Требования к условиям окружающей среды при проведении антикоррозионных работ](#)

[8. Требования к подготовке поверхности резервуара](#)

[9. Требования к ЛКМ и подготовке их к нанесению](#)

10. Требования к нанесению и отверждению ЛКМ

11. Требования к контролю и приемке покрытия

12. Оборудование для производства антикоррозионных работ

13. Меры безопасности

14. Противопожарные мероприятия

ПРИЛОЖЕНИЕ А. АКТ проверки готовности объекта к проведению антикоррозионной защиты

ПРИЛОЖЕНИЕ Б. АКТ на скрытые работы по подготовке резервуара к окраске

ПРИЛОЖЕНИЕ В. ЖУРНАЛ производства работ по нанесению антикоррозионного покрытия на резервуар

ПРИЛОЖЕНИЕ Г. АКТ № на приемку антикоррозионного покрытия резервуара

ПРИЛОЖЕНИЕ Д. Требования к конструктивным элементам при проектировании резервуара

ПРИЛОЖЕНИЕ Е. Технические требования к наружному покрытию резервуаров

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж. Технические требования к внутреннему покрытию резервуаров

ПРИЛОЖЕНИЕ И. Перечень ЛКМ и систем покрытий, разрешенных к применению

ПРИЛОЖЕНИЕ К. Типовая технологическая схема процесса антикоррозионной защиты наружной поверхности резервуаров

ПРИЛОЖЕНИЕ Л. Системы покрытий для наружной антикоррозионной защиты резервуаров и оптимальная толщина

ПРИЛОЖЕНИЕ М. Системы покрытий по типам для внутренней поверхности резервуаров и оптимальная толщина покрытия

ПРИЛОЖЕНИЕ Н. Типовые технологические схемы антикоррозионной защиты внутренней поверхности резервуаров

ПРИЛОЖЕНИЕ П. Приборы, инструменты и вспомогательные средства, необходимые для контроля при проведении антикоррозионных работ

ПРИЛОЖЕНИЕ Р. Перечень рекомендуемого оборудования для проведения антикоррозионных работ

# 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## 1.1 Область применения и назначение руководящего документа

1.1.1 Настоящие Правила устанавливают основные требования к организации и проведению работ по защите от коррозии ЛКМ внутренней и наружной поверхностей стальных вертикальных резервуаров для хранения нефти (далее резервуаров), металлоконструкций железобетонных резервуаров для хранения нефти, конструктивных элементов и трубопроводов, находящихся внутри и в пределах каре резервуаров, а также требования к выбору материалов и систем покрытий.

1.1.2 Настоящие Правила обязательны для всех подразделений и дочерних предприятий ОАО «АК «Транснефть», а также сторонних организаций и предприятий, занимающихся проектированием и проведением работ по антикоррозионной защите резервуаров для хранения нефти, входящих в систему ОАО «АК «Транснефть».

1.1.3 Настоящие Правила имеют статус технологического регламента.

1.1.4 Настоящие Правила распространяются на вновь строящиеся и находящиеся в эксплуатации стальные вертикальные резервуары для хранения нефти РВС, РВСП и РВСПК объемом 1000-50000 м<sup>3</sup>, а также металлоконструкции железобетонных резервуаров для хранения нефти.

1.1.5 Настоящие Правила распространяются на все виды деятельности, связанные с проектированием, изготовлением, ремонтом антикоррозионного покрытия резервуаров, подготовкой кадров, осуществляемой на территории России.

1.1.6 Настоящие Правила позволяют осуществить выбор системы покрытия и технологической схемы антикоррозионной защиты резервуара.

## 1.2 Нормативные ссылки.

ГОСТ 1510-84 Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение.

ГОСТ 4765-73 Материалы лакокрасочные. Метод определения прочности пленок при ударе.

ГОСТ 6806-73 Материалы лакокрасочные. Метод определения эластичности пленки при изгибе.

ГОСТ 14202-69 Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маскировочные щитки.

ГОСТ 18299-72 Материалы лакокрасочные. Метод определения предела прочности при растяжении, относительного удлинения при разрыве и модуля упругости.

ГОСТ 19007-73 Материалы лакокрасочные. Метод определения времени и степени высыхания.

ГОСТ 21513-76 Материалы лакокрасочные. Метод определения водо- и влагопоглощения лакокрасочной пленки.

ГОСТ 28818-90 Материалы шлифовальные из электрокорунда. Технические условия.

ГОСТ 9.010-80 Воздух сжатый для распыления лакокрасочных материалов.

ГОСТ 9.401-91 ЕСЗКС. Покрyтия лакокрасочные. Общие требования и методы ускоренных испытаний на стойкость к воздействию климатических факторов.

ГОСТ 9.402-80 Покрyтия лакокрасочные. Подготовка металлических поверхностей перед окрашиванием.

ГОСТ 9.407-84 ЕСЗКС. Покрyтия лакокрасочные. Метод оценки внешнего вида.

ГОСТ 9.409-88 ЕСЗКС. Покрyтия лакокрасочные. Методы ускоренных испытаний на стойкость к воздействию нефтепродуктов.

ГОСТ 12.0.004-90 ССБТ. Организация обучения безопасности. Общие положения.

ГОСТ 12.1.007-76 ССБТ. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности.

ГОСТ 12.3.002-75 ССБТ. Процессы производственные. Общие требования безопасности.

ГОСТ 12.3.005-75 ССБТ. Работы окрасочные. Общие требования безопасности.

ГОСТ 12.3.016-87 ССБТ. Антикоррозионные работы при строительстве. Требования безопасности.

ГОСТ 12.4.009-83 ССБТ. Пожарная техника для защиты объектов. Основные виды, размещение и обслуживание.

ГОСТ 12.4.021-75 ССБТ. Системы вентиляционные. Требования безопасности.

ГОСТ Р 12.4.026-01 ССБТ. Цвета сигнальные и знаки безопасности.

ГОСТ 12.4.121-83 ССБТ. Противогазы промышленные фильтрующие. Технические условия.

ГОСТ Р 51858 Нефть. Общие технические условия.

ТУ 3989-001-15050378-2003 Порошок абразивный N/Cu/G 0,5-2,5 Ка. Технические условия.

ТУ 22-4720-80 Технические условия на огнетушитель ОП-5.

ТУ 14102-87 Технические условия на огнетушитель ОВП-100.01.

ТУ 22-150-128-89 Технические условия на огнетушители углекислотные ОУ-2 и ОУ-5.

ТУ 40-0317-91 Технические условия на купершлак.

ИСО 2808-1991 Лаки и краски. Определение толщины пленки.

ИСО 2812-1-1993 Лаки и краски. Определение стойкости к воздействию жидкостей.

ИСО 2409-1992 Лаки и краски. Определение адгезии методом решетчатых надрезов.

ИСО 3248-1975 Лаки и краски. Определение стойкости покрытия к повышенной температуре.

ИСО 4060-2001 Стандартный метод определения абразивостойкости органических покрытий с помощью Табер Абразера.

ИСО 4624-1978 Лаки и краски. Определение адгезии методом отрыва.

ИСО 4628-2003 Части 1-6 Лаки и краски. Оценка степени разрушения лакокрасочных покрытий.

ИСО 6270-1980 Лаки и краски. Определение влагостойкости системы (непрерывная конденсация).

ИСО 6272-1993 Лаки и краски. Определение прочности при ударе.

ИСО 8501-1-1988 Подготовка стальной поверхности перед нанесением красок и подобных покрытий. Визуальная оценка чистоты поверхности.

ИСО 8502-2-1992 Подготовка стальной основы перед нанесением красок и подобных покрытий. Испытания для оценки чистоты поверхности. 4.2. Испытания на наличие хлоридов на очищенной поверхности.

ИСО 8502-3-1992 Подготовка стальной основы перед нанесением красок и подобных покрытий. Испытания для оценки чистоты поверхности. 4.3. Оценка коррозии на стальной поверхности, подготовленной к окрашиванию. Метод применения липкой ленты.

ИСО 8502-4-1993 Подготовка стальной основы перед нанесением красок и подобных покрытий. Испытания для оценки чистоты поверхности. 4.4. Метод определения вероятности конденсации влаги на стальных поверхностях.

ИСО 8503-88 Части 1,2,3,4 Подготовка стальной поверхности перед нанесением красок и подобных покрытий. Характеристики шероховатости стальной поверхности, очищенной пескоструйным способом.

ИСО 11126-3-1993 Подготовка стальной поверхности перед нанесением покрытия. Спецификация неметаллических абразивов. Купершлак.

ИСО 11126-4-1993 Подготовка стальной поверхности перед нанесением покрытия. Спецификация неметаллических абразивов. Топочный шлак.

ИСО 11126-7-1993 Подготовка стальной поверхности перед нанесением покрытия. Спецификация неметаллических абразивов. Оксид алюминия.

ИСО 11127-1993 Подготовка стальной поверхности перед нанесением покрытия. Методы испытаний неметаллических абразивных материалов.

ИСО 12944-98 (Части 1-8) Лаки и краски. Антикоррозионная защита стальных конструкций с помощью защитных лакокрасочных систем.

ИСО 15184-1998 Лаки и краски. Определение твердости пленки по карандашу.

ASTM G 6-69T Абразивостойкость покрытий трубопроводов.

ASTM D 3359-95 Определение адгезии липкой лентой.

РД 16.01-60.30.00-КТН-026-1-04 Нормы проектирования стальных резервуаров для хранения нефти объемом 1000-50000 м<sup>3</sup>.

СНиП III-4-80\* с изменениями 1-5 Строительные нормы и правила. Техника безопасности в строительстве.

СНиП 12-03-2001 Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования.

### 1.3 Принятая терминология и обозначения

*Резервуар вертикальный стальной (РВС, РВСП и РВСПК)* - резервуар вертикальный стальной со стационарной крышей, понтоном или плавающей крышей, объемом 1000-50000 м<sup>3</sup>, предназначенный для хранения нефти и входящий в систему ОАО «АК «Транснефть».

*Антикоррозионная защита* - комплекс работ, включающий подготовку стальной поверхности резервуара, нанесение защитного антикоррозионного покрытия, контроль качества.

*Лакокрасочные материалы (далее ЛКМ)* - материалы на основе синтетических пленкообразующих смол, содержащие пигменты, наполнители, пластификаторы, и предназначенные для антикоррозионной защиты стальных поверхностей.

*Система лакокрасочного покрытия* - система последовательно нанесенных и адгезионно связанных слоев ЛКМ.

*Схема технологического процесса* - последовательность технологических операций по созданию защитного покрытия.

*Пооперационный контроль* - контроль технологических параметров при проведении каждой технологической операции.

*Подготовка металлической поверхности перед окраской* - удаление с поверхности, подлежащей окраске, загрязнений и окислов для обеспечения сцепления ЛКМ с металлической поверхностью.

*Струйно-абразивная очистка* - способ очистки поверхности с помощью струи воздуха с абразивным материалом.

*Гидроабразивная очистка* - способ очистки поверхности с помощью струи воды с абразивным материалом.

*Механическая очистка* - способ очистки поверхности с применением ручного или механического инструмента.

*Жизнеспособность ЛКМ* - время, в течение которого необходимо использовать двухкомпонентный ЛКМ после приготовления рабочего состава.

*Толщина покрытия* - номинальная толщина отвержденного покрытия в соответствии с нормативной документацией на систему покрытия.

*Адгезия лакокрасочного покрытия* - прочность сцепления между пленкой ЛКМ и окрашиваемой поверхностью.

*Отверждение лакокрасочного покрытия* - формирование пленки из ЛКМ за счет физического и (или) химического процессов.

*Срок службы, или долговечность, лакокрасочного покрытия* - промежуток времени до первого капитального ремонта покрытия.

*Гарантийный срок службы лакокрасочного покрытия* - срок, в течение которого Подрядчик дает банковские гарантии качества покрытия. Является юридическим понятием и определяется условиями договора.

## 1.4 Субъекты деятельности

1.4.1 *Заказчик* - предприятие-владелец резервуара, на котором осуществляется проведение работ по антикоррозионной защите резервуаров. Заказчик утверждает Проект производства работ по антикоррозионной защите резервуаров.

1.4.2 *Производитель работ (по антикоррозионной защите) - Подрядчик* - организация, имеющая лицензии на право выполнения работ по антикоррозионной защите объектов магистрального транспорта. Подрядчик разрабатывает ППР, согласовывает его с ОАО ЦУП «Стройнефть» и обеспечивает безопасное проведение работ. Участвует в приемке резервуара под проведение антикоррозионных работ и осуществляет комплекс работ по антикоррозионной защите резервуаров. Производитель работ несет ответственность за качественное выполнение работ в объеме, предусмотренном заданием Заказчика, за выполнение требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности объекта и дает письменные гарантии на весь период гарантированного срока службы системы покрытия.

1.4.3 *Поставщик ЛКМ* - предприятие или организация, поставляющая ЛКМ для антикоррозионной защиты. Поставщик при поставке материалов обязан предоставить Заказчику или Производителю работ следующую информацию:

- Сертификат на каждую партию поставляемого ЛКМ;
- Сертификаты на вспомогательные материалы (растворители, разбавители);
- Инструкцию по применению ЛКМ;
- Рекомендации по хранению ЛКМ с указанием срока хранения, при котором гарантируется сохранение качества материалов в соответствии с сертификатом качества;
- Гигиенический сертификат на ЛКМ.

## 2. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТУ ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ НА ПРОВЕДЕНИЕ АНТИКОРРОЗИОННОЙ ЗАЩИТЫ РЕЗЕРВУАРА

2.1 На выполнение работ по антикоррозионной защите каждого резервуара Производитель работ разрабатывает проект производства работ (ППР). Разработка ППР, его согласование и утверждение производятся в порядке, установленном ОР-20.02-74.12.30-КТН-019-1-04 «Регламент разработки проектов производства работ на строительство, техническое перевооружение, реконструкцию и капитальный ремонт объектов МН».

2.2 Для обеспечения безопасных условий производства антикоррозионной защиты проект производства работ составляют с учетом требований раздела 5 ОР-20.02-74.12.30-КТН-019-1-04, СП-12-136-2002 «Свод правил по проектированию и строительству. Безопасность труда в строительстве. Решение по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ», СНиП III-4-80\* с изменениями №№ 1-5 «Строительные нормы и правила. Техника безопасности в строительстве», СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования», СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство», стандартов безопасности.

2.3 В проекте производства работ по антикоррозионной защите резервуара должны быть предусмотрены следующие разделы:

- Разрешение на проведение работ по антикоррозионной защите резервуаров.
- Согласованный с Заказчиком календарный план производства работ.
- Согласованный с Заказчиком перечень материалов и оборудования для проведения антикоррозионных работ по защите внутренней и наружной поверхностей резервуара.
- Генплан с нанесенными маршрутами движения, местами стоянки техники, местами складирования материалов, расстановкой подсобных помещений.
- Сертификаты на используемое оборудование для проведения антикоррозионных работ по защите внутренней и наружной поверхностей резервуара применительно к конструкции резервуара и типу используемого защитного материала.
- Сертификаты на используемый абразивный материал, растворители, разбавители и другие материалы, применяемые при подготовке поверхности резервуара к проведению антикоррозионной защиты и при собственно нанесении лакокрасочного покрытия на резервуар.
- Сертификат соответствия, гигиенический сертификат и другая необходимая документация на используемый ЛКМ для проведения антикоррозионных работ по защите внутренней и наружной поверхностей резервуара.

План (операционная технологическая карта) проведения антикоррозионных работ по защите внутренней и наружной поверхностей резервуара, составленный на основании настоящих Правил с приложениями и согласованный со службой технического надзора Заказчика, с разработкой схемы поэтапного проведения антикоррозионных работ. Схема операционного контроля качества. Меры по предотвращению возможных аварий и пожара. Охрана окружающей среды. Техника безопасности и охрана труда.

Формы актов на приемку работ по подготовке резервуаров к проведению антикоррозионной защиты, на скрытые работы, на приемку покрытия, журнала



производства работ по подготовке поверхности и нанесению антикоррозионного покрытия (приложения А, Б, В, Г).

## **3. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ, СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ И ЭКСПЛУАТАЦИИ РЕЗЕРВУАРОВ С АНТИКОРРОЗИОННОЙ ЗАЩИТОЙ**

### **3.1 Общие положения**

3.1.1 Резервуары, подлежащие антикоррозионной защите, по состоянию разделяются на:

- вновь строящиеся;
- действующие;
- выведенные в ремонт.

3.1.2 Антикоррозионная защита наружной поверхности производится на вновь строящихся резервуарах, на действующих резервуарах без вывода их из эксплуатации на капитальный ремонт, а также на резервуарах, выведенных в ремонт.

3.1.3 Антикоррозионная защита внутренней поверхности производится на вновь строящихся резервуарах и резервуарах, выведенных в ремонт.

### **3.2 Стадия проектирования**

3.2.1 Проектной организации рекомендуется выбирать систему антикоррозионной защиты на ранней стадии проектирования с учетом условий эксплуатации резервуара и необходимого срока службы, консультируясь со специалистом по антикоррозионной защите.

3.2.2 Проектирование резервуаров должно осуществляться таким образом, чтобы конструкция резервуара обеспечивала максимально возможный доступ к поверхности, подлежащей антикоррозионной защите.

3.2.3 Конструкции резервуара в целом и отдельных его элементов должны быть максимально простыми и спроектированы таким образом, чтобы отсутствовали застойные зоны.

3.2.4 Основание резервуара должно быть достаточным для предотвращения осадки резервуара. Несоблюдение требований к основанию резервуара приводит к избыточным деформациям днища при заполнении и опорожнении резервуара, что является причиной разрушения внутренней изоляции.

3.2.5 При проектировании необходимо предусмотреть приспособления для безопасного проведения ремонтно-технических работ на стадии строительства, эксплуатации и капитального ремонта резервуара.

3.2.6 Для обеспечения безопасного проведения антикоррозионной защиты внутренней поверхности резервуара в проекте должны быть предусмотрены свободный доступ внутрь резервуара и обеспечение вентиляции.

3.2.7 Для зон, потенциально подверженных коррозионному разрушению и недоступных после монтажа, следует предусмотреть антикоррозионную защиту на весь срок эксплуатации и (или) предусмотреть прибавку на коррозию.

3.2.8 Требования к конструктивным элементам при проектировании резервуаров приведены вРД 16.01-60.30.00-КТН-026-1-04 и ПБ-03-605-03. Дополнительные требования для обеспечения качественной антикоррозионной защиты даны в приложении Д.

### **3.3 Стадии строительства, реконструкции и капитального ремонта**

3.3.1 Производители работ на стадиях строительства, реконструкции и капитального ремонта должны использовать методы изготовления, соединения и обработки конструктивных элементов, обеспечивающие соблюдение требований проекта.

3.3.2 При использовании вспомогательных приспособлений, необходимых для проведения работ, предусмотреть их установку и крепление, которые не повреждали бы имеющееся покрытие.

3.3.3 Выполнение требований к конструкции резервуара должно быть отражено в Акте о готовности резервуара к проведению работ по антикоррозионной защите (приложение А).

3.3.4 Продольные и кольцевые сварные швы корпуса, сварные швы вентиля и люков с внутренней и наружной стороны должны соответствовать ГОСТ 5264 на сварку.

3.3.5 Сварные швы следует очистить от сварочного шлака и грата. Поверхность сварных швов должна быть ровной, с плавными переходами.

3.3.6 Острые грани, насечки, сварочные брызги удаляют шлифованием без изменения геометрии и шероховатости поверхности.

3.3.7 Требования к конструкциям, приведенные в приложении Д, распространяются и на стадии реконструкции и капитального ремонта.

### **3.4 Стадия эксплуатации**

3.4.1 При обслуживании резервуара в процессе эксплуатации (отбор проб, профилактический осмотр и др.) не допускать повреждения внутреннего и наружного антикоррозионных покрытий.

3.4.2 Подвижные части конструкции внутри резервуара должны быть отлажены таким образом, чтобы их функционирование не приводило к разрушению покрытия.

3.4.3 Очистка внутренней поверхности резервуара перед проведением осмотров и ремонтных работ производится с помощью моющих составов, не оказывающих разрушающего действия на покрывной слой покрытия.

3.4.4 Допускается производить очистку резервуара пропаркой. Температура пара не должна превышать 110°C, а давление пара - 8 атм. Струя пара не должна быть направлена непосредственно на поверхность с покрытием. Температура конденсата на поверхности с покрытием не должна превышать 60°C. Максимально допустимый кратковременный подъем температуры составляет 80°C.

3.4.5 При механическом удалении отложений со дна резервуара для предотвращения разрушения покрытия используют деревянный инструмент.

## **4. ТРЕБОВАНИЯ К АНТИКОРРОЗИОННЫМ ПОКРЫТИЯМ, ИХ ТОЛЩИНЕ. СРОКИ СЛУЖБЫ**

### **4.1 Общие требования к антикоррозионным покрытиям**

4.1.1 Лакокрасочные покрытия, применяемые для антикоррозионной защиты внутренней и наружной поверхностей резервуаров, должны соответствовать Техническим требованиям ОАО «АК «Транснефть» (приложения Е и Ж).

4.1.2 Испытания на соответствие Техническим требованиям проводятся ООО «Институт ВНИИСТ» 1 раз в 4 года.

4.1.3 Новые покрытия, прошедшие испытания на соответствие Техническим требованиям, представляются на рассмотрение НТС ОАО «АК «Транснефть» и после утверждения дополнительно вносятся в перечень покрытий, рекомендованных к применению.

4.1.4 Перечень систем покрытий для наружной и внутренней поверхности резервуаров, прошедших испытания и разрешенных к применению, приведен в приложении И.

### **4.2 Требования к антикоррозионной защите металлоконструкций железобетонных резервуаров**

4.2.1 Металлоконструкции железобетонных резервуаров подлежат антикоррозионной защите в соответствии с настоящими Правилами в зависимости от их расположения.

4.2.2 Антикоррозионную защиту металлоконструкций и трубопроводов внутри резервуара осуществляют по технологии защиты внутренних поверхностей резервуаров (см. раздел 6 Настоящих РД).

4.2.3 Антикоррозионную защиту металлоконструкций и трубопроводов, расположенных снаружи резервуара и находящиеся в пределах каре, по технологии защиты наружных поверхностей резервуаров (см. раздел 5 Настоящих РД).

### **4.3 Требования к толщине покрытий**

4.3.1 Номинальная толщина покрытий, рекомендованных к применению настоящими Правилами, приведена в таблицах приложений Л и М.

4.3.2 Допускаемое отклонение толщины отвержденного покрытия в меньшую сторону составляет 20% при условии, что среднее значение толщины на замеренном участке будет соответствовать номинальной толщине или превышать ее. Количество замеров толщины покрытия определяется из расчета 7-8 замеров на 1 м<sup>2</sup>.

4.3.3 Допускаемое отклонение отвержденного покрытия в большую сторону определяет Поставщик ЛКМ с учетом критической толщины конкретного ЛКМ, при превышении которой в покрытии создаются внутренние напряжения, вызывающие разрушение покрытия, и технологических (тиксотропных) свойств ЛКМ, когда при определенной толщине происходит стекание краски с вертикальных поверхностей.

4.3.4 Замеры толщины покрытия производят из расчета не менее 10 замеров на 1 м<sup>2</sup> окрашенной поверхности.

## 4.4 Сроки службы антикоррозионных покрытий резервуаров

4.4.1 Срок службы покрытия - это предполагаемая долговечность системы покрытия до его первого капитального ремонта. Согласно ИСО 12944-3 первый капитальный ремонт покрытия производят при степени разрушения покрытия Ri 3 по ИСО 4628-3, т.е. 1% окрашенной поверхности покрыта ржавчиной. По согласованию заинтересованных сторон решение о капитальном ремонте может быть принято и при меньшей степени разрушения покрытия (ИСО 4628, части 1-6).

4.4.2 Производитель работ дает гарантийный срок службы покрытия, который относится к юридическим понятиям и определяется условиями договора на проведение работ по антикоррозионной защите резервуара.

4.4.3 Срок службы наружных лакокрасочных покрытий вновь строящихся резервуаров составляет 10-20 лет.

4.4.4 Срок службы наружных лакокрасочных покрытий резервуаров, выведенных в ремонт, составляет от 10 до 20 лет. Выбор покрытия с определенным сроком службы производят в зависимости от остаточного ресурса эксплуатации резервуара, который определяется на основании результатов диагностики в соответствии с РД-08-95-95.

4.4.5 Срок службы лакокрасочных покрытий всех типов для внутренней поверхности вновь строящихся резервуаров составляет не менее 20 лет.

4.4.6 Срок службы покрытий для внутренней поверхности резервуаров определяет тип покрытия и остаточным ресурсом эксплуатации резервуара на основании результатов диагностики:

- покрытия нормального типа - не менее 10 лет;
- покрытия усиленного типа - не менее 15 лет;
- покрытия особо усиленного типа, армированные стекломатами или рубленым стекловолокном, - не менее 20 лет.

4.4.7 Системы лакокрасочных покрытий, прошедшие испытания на соответствие Техническим требованиям и включенные в Перечень (приложение И) обеспечивают указанные сроки службы при условии правильного выбора системы покрытия и выполнения требований к технологическому процессу антикоррозионной защиты на всех его стадиях.

4.4.8 Проверка состояния покрытий проводится одновременно с техническим диагностированием резервуара:

- наружное покрытие - при проведении частичного и полного обследования резервуара не реже 1 раза в 5 лет;
- внутреннее покрытие - при полном обследовании резервуара не реже 1 раза в 10 лет.
- 1 раз в 5 лет проводят выборочное обследование внутреннего покрытия из расчета 1 резервуар на 10 отремонтированных или вновь построенных с аналогичным покрытием.

## **5. ПОКРЫТИЯ ДЛЯ НАРУЖНОЙ ПОВЕРХНОСТИ РЕЗЕРВУАРОВ**

### **5.1 Условия эксплуатации наружных покрытий резервуаров**

5.1.1 Резервуары ОАО «АК «Транснефть» эксплуатируются в промышленной атмосфере различных климатических зон: умеренного, умеренно-холодного и холодного климатов.

5.1.2 Коррозионная активность окружающей среды определяется комплексным воздействием на антикоррозионное покрытие следующих факторов: температуры и относительной влажности воздуха, солнечной радиации, суточным перепадом температур, образованием конденсата на поверхности резервуара, наличием загрязнений в атмосфере (диоксид серы и другие коррозионно-активные газы). В отдельных регионах возможно также механическое истирающее воздействие твердыми частицами (например, песком), переносимыми ветром. Температура эксплуатации наружного покрытия составляет  $-60...+60^{\circ}\text{C}$ .

5.1.3 Условия эксплуатации резервуаров для хранения нефти разделяют по следующим категориям атмосферной коррозионной активности (ИСО 12944-1):

- С3 (средняя) - промышленная атмосфера зон умеренного и холодного климатов вдали от рек и морей (скорость коррозии стали составляет  $200-400 \text{ г/м}^2\cdot\text{год}$ );

- С4 (высокая) - промышленная атмосфера зон умеренного и холодного климатов вблизи рек и других водоемов с пресной водой или незначительной засоленностью (скорость коррозии стали составляет  $400-650 \text{ г/м}^2\cdot\text{год}$ );

- С5-М (очень высокая, морская) - прибрежные области с большой засоленностью, морская атмосфера (скорость коррозии стали составляет более  $650 \text{ г/м}^2\cdot\text{год}$ ).

### **5.2 Технические требования к ЛКМ и системам лакокрасочных покрытий для наружной поверхности резервуаров**

5.2.1 Наружное покрытие резервуаров должно обеспечивать антикоррозионную защиту резервуара в промышленной атмосфере макроклиматических зон умеренного и холодного климата.

5.2.2 Покрытие должно быть устойчивым к изменению геометрических параметров конструкции резервуара, размеры которых определены РД-08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов»: допускаемая стрела прогиба выпучины или вмятины стенки при расстоянии от нижнего до верхнего края  $1500 \text{ мм} - 15 \text{ мм}$ ; от  $1500$  до  $3000 \text{ мм} - 30 \text{ мм}$ , от  $3000 \text{ мм}$  до  $4500 \text{ мм} - 45 \text{ мм}$ .

5.2.3 Покрытие должно быть стойким к кратковременному воздействию хранящегося в резервуаре продукта на случай облива наружной поверхности в процессе эксплуатации резервуара, стойким и химически нейтральным к моющим средствам.

5.2.4 Толщина покрытия должна соответствовать номинальной толщине в соответствии с технической документацией на данную систему покрытия (см. приложение Л).

5.2.5 Поверхность покрытия должна быть однородной, иметь низкое грязеудержание.

5.2.6 Цвет покрывного ЛКМ должен быть светлым.

5.2.7 Покрытие должно быть устойчивым к нагрузкам, возникающим в результате суточных перепадов температур и перепадов температур в процессе эксплуатации.

5.2.8 Покрытие должно быть сплошным для обеспечения барьерного эффекта.

5.2.9 Технические характеристики покрытия, их нормативные значения и методы испытаний с указанием нормативного документа приведены в приложении Е.

### **5.3 Антикоррозионные покрытия для наружной поверхности резервуаров**

5.3.1 Покрытия для антикоррозионной защиты наружной поверхности резервуаров представляют собой комплексные системы покрытий, состоящие из 2-4 слоев ЛКМ различных классов: эпоксидных, полиуретановых и других.

5.3.2 Для антикоррозионной защиты наружной поверхности резервуаров используют 2 вида покрытий:

- системы покрытий с грунтовками, содержащими цинк;
- системы покрытий с грунтовками, содержащими прочие антикоррозионные пигменты и наполнители.

5.3.3 Системы покрытий могут быть комбинированными, т.е. включать ЛКМ на основе различных пленкообразующих. В комбинированных системах покрытий, включающих эпоксидные и полиуретановые ЛКМ, эпоксидные ЛКМ используют только в качестве грунтовочных и промежуточных слоев, отделочный верхний слой выполняют материалом на основе полиуретановых материалов.

5.3.4 Системы покрытий с цинксодержащими грунтовками используют для антикоррозионной защиты вновь строящихся резервуаров.

5.3.5 Системы покрытий с грунтовками, не содержащими цинк, используют на всех резервуарах, подлежащих антикоррозионной защите: вновь строящихся; действующих, без вывода их из эксплуатации, и выведенных в ремонт.

### **5.4 Типовая технологическая схема процесса антикоррозионной защиты наружной поверхности резервуара**

5.4.1 Антикоррозионная защита резервуаров ЛКП производится в следующей последовательности:

- подготовка резервуара к проведению работ по антикоррозионной защите;
- подготовка металлической поверхности резервуара перед окрашиванием;
- окраска наружной поверхности резервуара, включая верхнюю поверхность плавающей крыши, верхний пояс резервуара с плавающей крышей, конструкции и трубопроводы в пределах каре;
- отверждение покрытия;
- контроль качества покрытия;
- устранение дефектов покрытия.

На всех стадиях технологического процесса осуществляют пооперационный контроль.

5.4.2 Антискоррозионная защита трубопроводов и оборудования в пределах каре осуществляется по той же технологии, что и наружная поверхность резервуара.

5.4.3 На наружную поверхность стенки резервуара должны быть нанесены логотипы ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с утвержденными эскизами, надписи «Огнеопасно» и номер резервуара.

5.4.4 Типовая технологическая схема процесса антискоррозионной защиты наружной поверхности резервуаров приведена в приложении К.

## **5.5 Выбор системы покрытия для наружной поверхности резервуара**

5.5.1 Выбор системы покрытия для антискоррозионной защиты наружной поверхности резервуара определяется следующими факторами:

- состоянием резервуара (п.3.1.1; 3.1.2);
- категорией атмосферной коррозийной активности (п.5.1.3);
- применяемой грунтовкой (п.5.3.2);
- суммарной толщиной покрытия, прошедшего сертификацию;
- необходимым сроком службы.

5.5.2 Системы покрытий для наружной поверхности резервуаров с указанием оптимальной толщины каждого слоя и покрытия в целом, условий эксплуатации и сроков службы приведены в приложении Л.

## 6. ПОКРЫТИЯ ДЛЯ ВНУТРЕННЕЙ ПОВЕРХНОСТИ РЕЗЕРВУАРОВ

### 6.1 Условия эксплуатации внутренних покрытий резервуаров

6.1.1 По условиям эксплуатации внутренняя поверхность резервуара разделяется на три зоны:

- днище и первый пояс на всю высоту +100 мм;
- средние пояса;
- верхний пояс и крыша.

6.1.2 Днище и первый пояс резервуара подвергаются воздействию коррозионно-активной минерализованной подтоварной воды.

6.1.3 Средние пояса резервуара испытывают воздействие товарной нефти, коррозионная активность которой незначительна.

6.1.4 Верхний пояс и крыша резервуаров со стационарной крышей подвергаются воздействию газовой фазы повышенной коррозионной агрессивности за счет присутствия кислорода, углекислого газа, сероводорода, паров воды.

6.1.5 Элементы конструкций и трубопроводы, находящиеся внутри резервуара, также подвергаются воздействию различных сред в зависимости от их расположения по высоте резервуара.

6.1.6 Максимальная температура эксплуатации внутреннего покрытия составляет +50°C.

6.1.7 Степени агрессивного воздействия сред определяют по СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии»:

- слабоагрессивные;
- среднеагрессивные;
- сильноагрессивные.

6.1.8 Агрессивность нефти определяется содержанием серы, воды, хлористых солей и сероводорода. Степени агрессивности сред на различные элементы конструкций резервуаров приведены в таблице 1.

Таблица 1

Степень агрессивного воздействия сред на элементы конструкций резервуаров

Элементы конструкций резервуаров	Степень агрессивного воздействия на стальные конструкции резервуаров в зависимости от нефти (классификация по ГОСТ Р 51858)
----------------------------------	---



	классы 1, 2, 3 вид 1*	класс 4 вид 2, 3**
Внутренняя поверхность днища и первый пояс на всю высоту + 100 мм (зона воздействия подтоварной воды), а также элементы конструкций и трубопроводы, расположенные в этой зоне	Среднеагрессивная	Сильноагрессивная
Средние пояса, нижние части понтонов и плавающих крыш	Слабоагрессивная	Слабоагрессивная
Верхний пояс (зона периодического смачивания)	Среднеагрессивная	Сильноагрессивная
Крыша резервуара, верх и бортовые поверхности понтонов, бортовые поверхности плавающих крыш (паровоздушная зона)	Среднеагрессивная	Сильноагрессивная
<p>*Массовые доли: серы - 0-3,50%, сероводорода - не более 20 ppm, метил- и этилмеркаптанов в сумме - не более 40 ppm.</p> <p>**Массовые доли: серы - более 3,50%, сероводорода - 20-100 ppm, метил- и этилмеркаптанов в сумме - 40-100 ppm.</p>		

## 6.2 Технические требования к внутреннему покрытию резервуаров

6.2.1 Внутреннее покрытие резервуаров должно обладать стойкостью к хранящимся в резервуаре продуктам.

6.2.2 Покрытие должно быть устойчивым к изменению геометрических параметров конструкции резервуара в процессе его эксплуатации, размеры которых определены РД-08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов»: высота хлопунгов днища при площади неровности до 2 м<sup>2</sup> - 150 мм, при площади неровности до 5 м - 180 мм; допускаемая стрела прогиба выпучины или вмятины стенки при расстоянии от нижнего до верхнего края 1500 мм - 15 мм; от 1500 до 3000 мм - 30 мм, от 3000 мм до 4500 мм - 45 мм.

6.2.3 Покрытие должно быть устойчивым к нагрузкам, возникающим в результате суточных перепадов температур и перепадов температур в процессе эксплуатации.

6.2.4 Толщина покрытия должна соответствовать номинальной толщине в соответствии с технической документацией на данную систему покрытия.

6.2.5 Покрытие должно иметь прочное сцепление с металлической поверхностью.

6.2.6 Поверхность покрытия должна быть однородной и легко поддаваться очистке от хранящегося в резервуаре продукта перед проведением осмотров.

6.2.7 Покрытие должно быть сплошным для обеспечения барьерного эффекта.

6.2.8 Удельное объемное сопротивление покрытия не нормируется. (Изменение № 5 ГОСТ 1510).

6.2.9 Технические характеристики покрытия, их нормативные показатели и методы испытаний с указанием нормативного документа приведены в приложении Л.

### **6.3 Типы антикоррозионных покрытий для внутренней поверхности резервуаров**

6.3.1 Для антикоррозионной защиты внутренней поверхности резервуаров используют покрытия нормального, усиленного и особо усиленного типа. Все покрытия разделяются на 5 групп:

- № 1 - покрытия нормального типа на основе эпоксидных ЛКМ суммарной толщиной до 300 мкм;

- № 2 - покрытия нормального типа на основе однокомпонентных полиуретановых ЛКМ толщиной 200-500 мкм;

- № 3 - покрытия усиленного типа однослойные покрытия на основе эпоксидных ЛКМ с высоким содержанием сухого остатка толщиной 500-600 мкм;

- № 4 - покрытия особо усиленного типа на основе эпоксидных ЛКМ с высоким содержанием сухого остатка, армированные стекломатами, толщиной 2000-3000 мкм;

- № 5 - покрытия особо усиленного типа на основе эпоксидных ЛКМ с высоким содержанием сухого остатка, армированные рубленным стекловолокном, толщиной 1000-2000 мкм.

6.3.2 Покрытия нормального типа №№ 1 и 2 применяют при слабоагрессивных условиях эксплуатации для защиты всей внутренней поверхности, как вновь строящихся резервуаров, так и резервуаров, прошедших текущий или капитальный ремонт. При средне- и сильноагрессивных условиях эксплуатации применяют для защиты поверхностей, контактирующих с нефтью (средние пояса резервуаров типа РВС, нижняя часть понтона и плавающей крыши).

6.3.3 Покрытия усиленного типа № 3 применяют при слабо- и среднеагрессивных условиях эксплуатации для защиты всей внутренней поверхности как вновь строящихся резервуаров, так и резервуаров, прошедших текущий или капитальный ремонт. При использовании различных типов покрытий по высоте резервуара для средне- и сильноагрессивных сред покрытия усиленного типа используют для защиты верхнего пояса, крыши и зоны средних поясов резервуаров РВС, контактирующих с нефтью, а также нижней части понтона и плавающей крыши.

6.3.4 Покрытия особо усиленного типа № 4 и № 5 применяют для защиты днища и первого пояса на всю высоту + 100 мм при средне- и сильноагрессивных условиях эксплуатации, особенно при возможности коррозионных поражений днища со стороны основания. Покрытия, армированные рубленным стекловолокном, применяют также для защиты крыши при сильноагрессивных условиях эксплуатации.

6.3.5 Покрyгия особо усиленного типа применяют как для защиты вновь строящихся резервуаров, так и для восстановления резервуаров, выведенных в ремонт, что позволяет сократить объемы предварительно выполняемых ремонтных работ.

6.3.6 Системы покpытий для внутренней поверхности резервуаров с указанием оптимальной толщины каждого слоя и покpытия в целом приведены в приложении М.

## 6.4 Выбор схемы антикоррозионной защиты внутренней поверхности резервуара

6.4.1 Антикоррозионная защита внутренней поверхности резервуара и конструктивных элементов, находящихся внутри резервуара, может выполняться как одной, так и несколькими системами покpытий различного типа по высоте резервуара.

6.4.2 Выбор схемы антикоррозионной защиты внутренней поверхности резервуара и его конструктивных элементов производится с учетом следующих факторов:

- типа резервуара (РВС, РВСП, РВСПК);
- состояния резервуара (п.3.1.3);
- условий эксплуатации (п.п.6.1.7, 6.1.8);
- результатов диагностики резервуара, находящегося в эксплуатации;
- необходимого срока продления службы резервуара, находящегося в эксплуатации;
- химической нейтральности к средствам пенотушения.

6.4.3 При хранении в резервуаре нефти одного класса и вида условия эксплуатации определяют в соответствии с п.п. 6.1.7 и 6.1.8.

6.4.4 При возможности хранения в резервуаре нефтей с различной степенью агрессивности выбор покpытий производят для наибольшей степени агрессивности.

6.4.5 В таблице 2 приведены схемы антикоррозионной защиты резервуаров в зависимости от типа и состояния резервуара, а также коррозионной агрессивности среды.

Таблица 2 (обязательная)

Схемы антикоррозионной защиты внутренней поверхности резервуаров

Тип и состояние резервуара	Коррозионная агрессивность среды	Элементы конструкции	Тип покpытия
Вновь строящийся резервуар со стационарной	Слабоагрессивная и среднеагрессивная среда, отсутствие коррозии днища со стороны основания	Вся внутренняя поверхность резервуара, включая металлоконструкции и трубопроводы внутри резервуара.	№№ 1,2 или 3

Тип и состояние резервуара	Коррозионная агрессивность среды	Элементы конструкции	Тип покрытия
крышей (РВС)	резервуара		
	Сильноагрессивная среда, отсутствие коррозии днища со стороны основания резервуара	Днище и первый пояс резервуара на всю высоту + 100 мм.	№№ 4 или 5
		Металлоконструкции и трубопроводы в зоне первого пояса.	№ 3
		Средние пояса.	№№ 1,2 или 3
Верхний пояс и крыша	№№ 3 или 5		
Вновь строящийся резервуар со стационарной крышей и понтоном (РВСП) и с плавающей крышей (РВСПК)	Слабоагрессивная и среднеагрессивная среда, отсутствие коррозии днища со стороны основания резервуара	Днище и первый пояс резервуара на всю высоту + 100 мм. Нижняя и верхняя поверхности и борт понтона. Нижняя поверхность и борт плавающей крыши.Metalloконструкции и трубопроводы внутри резервуара. Верхний пояс и крыша РВСП. Опорные стойки понтона и плавающей крыши. Направляющие на высоту первого пояса + 100 мм.	№№ 1,2 или 3
		Средние пояса (зона движения понтона или плавающей крыши)	не окрашиваются
	Сильноагрессивная среда, отсутствие коррозии днища со стороны	Днище и первый пояс резервуара на всю высоту + 100 мм. Опорные стойки понтона. Направляющие на высоту первого пояса + 100 мм.	№№ 4 или 5

Тип и состояние резервуара	Коррозионная агрессивность среды	Элементы конструкции	Тип покрытия
	основания резервуара	Металлоконструкции и трубопроводы в зоне первого пояса.	№ 3
		Нижняя и верхняя поверхности и борт понтона. Нижняя поверхность, борт и опорные стойки плавающей крыши. Верхний пояс и крыша РВСП.	№№ 1,2 или 3
		Средние пояса (зона движения понтона или плавающей крыши).	не окрашиваются
Резервуары РВС, выведенные в ремонт	Слабоагрессивная и среднеагрессивная среда, отсутствие коррозии днища со стороны основания резервуара	Днище и первый пояс резервуара на всю высоту + 100 мм.	№№ 1,2 или 3* №№ 4 или 5**
		Металлоконструкции и трубопроводы в зоне первого пояса.	№3
		Средние пояса.	№№ 1,2 или 3
	Слабоагрессивная и среднеагрессивная среда, коррозия днища со стороны основания резервуара	Верхний пояс и крыша.	№№ 1,2 или 3 № 5***
		Днище и первый пояс резервуара на всю высоту + 100 мм.	№№ 4 или 5
Металлоконструкции и трубопроводы в зоне первого пояса.	№3		

Тип и состояние резервуара	Коррозионная агрессивность среды	Элементы конструкции	Тип покрытия
		Средние пояса.	№№ 1,2 или 3
		Верхний пояс и крыша.	№№ 1,2 или 3* № 5***
	Сильноагрессивная среда при любом состоянии днища со стороны основания	Днище и первый пояс резервуара на всю высоту + 100 мм.	№№ 4 или 5
		Металлоконструкции и трубопроводы внутри резервуара.	№ 3
		Средние пояса.	№№ 1,2 или 3
		Верхний пояс и крыша.	№№ 3 или 5
Резервуары РВСП и РВСПК, выведенные в ремонт	Слабоагрессивная и среднеагрессивная среда, коррозия днища со стороны основания резервуара	Днище и первый пояс резервуара на всю высоту+ 100 мм. Опорные стойки понтона. Направляющие на высоту первого пояса + 100 Верхний пояс и крыша РВСП и плавающей крыши.	№№ 1, 2 или 3* №№ 4 или 5
		Металлоконструкции и трубопроводы в зоне первого пояса.	№3
		Нижняя и верхняя поверхности и борт понтона. Нижняя поверхность, борт и опорные стойки плавающей крыши. Верхний пояс и крыша РВСП.	№№ 1,2 или 3

Тип и состояние резервуара	Коррозионная агрессивность среды	Элементы конструкции	Тип покрытия
		Средние пояса (зона движения понтона или плавающей крыши).	не окрашиваются
	Слабоагрессивная и среднеагрессивная среда, коррозия днища со стороны основания резервуара	Днище и первый пояс резервуара на всю высоту + 100 мм.	№№ 4 или 5
		Опорные стойки понтона. Направляющие на высоту первого пояса + 100 мм. Верхний пояс и крыша РВСП и плавающей крыши.	№№ 1, 2 или 3* №№ 4 или 5**
		Металлоконструкции и трубопроводы в зоне первого пояса.	№3
		Нижняя и верхняя поверхности и борт понтона. Нижняя поверхность, борт и опорные стойки плавающей крыши. Верхний пояс и крыша РВСП.	№№ 1,2 или 3
		Средние пояса (зона движения понтона или плавающей крыши).	не окрашиваются
	Сильноагрессивная среда, при любом состоянии днища со стороны основания	Днище и первый пояс резервуара на всю высоту+ 100 мм. Опорные стойки понтона. Направляющие на высоту первого пояса + 100 мм.	№№ 4 или 5
		Металлоконструкции и трубопроводы в зоне первого	№3

Тип и состояние резервуара	Коррозионная агрессивность среды	Элементы конструкции	Тип покрытия
		пояса.	
		Нижняя и верхняя поверхности и борт понтона.	
		Нижняя поверхность, борт и опорные стойки плавающей крыши. Верхний пояс и крыша РВСП.	№№ 1,2 или 3
		Средние пояса (зона движения понтона или плавающей крыши).	не окрашиваются
<p style="text-align: center;">П р и м е ч а н и я</p> <p>*Допускается использование после капитального или текущего ремонта резервуара и при отсутствии коррозионных повреждений, особенно питинговых разрушений.  ** Исключает замену стальных листов днища (п.п. 6.3.6, 6.3.7).  *** Применяется при наличии коррозионных разрушений, в том числе питинговых.</p>			

## 6.5 Типовые технологические схемы процесса антикоррозионной защиты внутренней поверхности резервуара

6.5.1 Антикоррозионная защита внутренней поверхности резервуаров лакокрасочными покрытиями производится в следующей последовательности:

- подготовка резервуара к проведению работ по антикоррозионной защите;
- подготовка металлической поверхности резервуара перед окраской;
- окраска внутренней поверхности резервуара, включая элементы конструкций и трубопроводы внутри резервуара;
- отверждение покрытия;
- контроль качества покрытия;
- устранение дефектов покрытия.

На всех стадиях технологического процесса осуществляют пооперационный контроль.



6.5.2 Антискоррозионную защиту производят в соответствии с типовыми технологическими схемами, каждая из которых объединяет несколько типов покрытий (см. таблицу 3).

Таблица 3

Типовые технологические схемы и типы применяемых покрытий

№№ типовых технологических схем	Типы применяемых покрытий
1	Покрытия нормального и усиленного типа (№№ 1, 2, 3)
2	Покрытия особо усиленного типа (№№ 4, 5)

6.5.3 Типовые технологические схемы процесса антискоррозионной защиты внутренней поверхности резервуаров приведены в приложении Н.

## **6.6 Последовательность проведения работ по антискоррозионной защите внутренней поверхности резервуара покрытиями различного типа**

### **6.6.1 Общие положения**

6.6.1.1 Для предотвращения повреждения покрытия в процессе антискоррозионной защиты должно соблюдаться общее требование при производстве работ: подготовка поверхности и окраска производятся поэтапно с учетом производительности оборудования и жизнеспособности двухкомпонентных ЛКМ, от крыши к днищу, в следующем порядке: крыша, боковая поверхность, трубопроводы и металлоконструкции внутри резервуара, днище.

6.6.1.2 Особенности защиты резервуаров разной конструкции обусловлены наличием понтона или плавающей крыши и применением для защиты днища и первого пояса покрытий особо усиленного типа.

### **6.6.2 Резервуары со стационарной крышей (РВС)**

6.6.2.1 При использовании схемы без усиления защиты днища и первого пояса внутреннюю поверхность окрашивают полностью в соответствии с п. 6.6.1.1.

6.6.2.2 При усилении защиты днища и первого пояса следует применять следующую схему антискоррозионной защиты:

- крышу, боковую поверхность, за исключением первого пояса на всю высоту +100 мм, и металлоконструкции, расположенные выше 1 пояса +100 мм, защищают покрытиями нормального или усиленного типа (при сильноагрессивных условиях эксплуатации крышу и верхний пояс на всю высоту +100 мм защищают покрытием особо усиленного типа, армированным рубленым стекловолокном);

- первый пояс на всю высоту +100 мм, трубопроводы и металлоконструкции в пределах этой зоны, днище - покрытие особо усиленного типа.

### **6.6.3 Резервуары со стационарной крышей и понтоном (РВСП)**

6.6.3.1 В резервуарах типа РВСП средние пояса в зоне движения понтона не окрашиваются.

6.6.3.2 Понтон, выполненный из алюминия, антикоррозионной защите не подлежит.

6.6.3.3 При использовании схемы без усиления защиты днища и первого пояса внутренняя поверхность, за исключением средних поясов в зоне движения понтона, подлежит антикоррозионной защите в последовательности: крыша, верхний пояс, верхняя и нижняя поверхность и борта стального понтона, первый пояс, трубопроводы и металлоконструкции внутри резервуара и днище.

6.6.3.4 При усилении защиты днища и первого пояса следует применять следующую схему антикоррозионной защиты резервуара:

- крышу, верхний пояс, верхнюю, нижнюю поверхности и борта стального понтона, металлоконструкции, расположенные выше 1 пояса +100 мм, защищают покрытиями нормального или усиленного типа (при сильноагрессивных условиях эксплуатации крышу защищают покрытием особо усиленного типа, армированным рубленым стекловолокном);

- первый пояс на всю высоту +100 мм, опорные стойки понтона и трубопроводы в пределах этой высоты, днище - покрытием особо усиленного типа.

6.6.3.5 Антикоррозионную защиту крыши и верхнего пояса производят до монтажа алюминиевого понтона.

### **6.6.4 Резервуары с плавающей крышей (РВСПК)**

6.6.4.1 В резервуарах типа РВСПК средние пояса в зоне движения плавающей крыши не окрашиваются.

6.6.4.2 Верхняя часть плавающей крыши и верхняя часть боковой поверхности резервуара подвергаются воздействию атмосферы и подлежат окраске по технологии защиты наружной поверхности резервуара.

6.6.4.3 При использовании схемы без усиления защиты днища и первого пояса внутренняя поверхность, за исключением средних поясов в зоне движения плавающей крыши, подлежит антикоррозионной защите в последовательности: боковая поверхность плавающей крыши до монтажа уплотняющего затвора перед гидроиспытанием; площадки обслуживания направляющих и сами направляющие в верхнем узле; нижняя поверхность и опорные стойки стальной плавающей крыши; первый пояс на всю высоту +100 мм; трубопроводы внутри резервуара, днище.

6.6.4.4 При усилении защиты днища и первого пояса следует применять следующую схему антикоррозионной защиты резервуара:

- боковую и нижнюю поверхность стальной плавающей крыши, металлоконструкции, расположенные выше первого пояса +100 мм, защищают покрытиями нормального или усиленного типа;

- первый пояс на всю высоту +100 мм, направляющие и трубопроводы в пределах этой высоты, днище - покрытием особо усиленного типа.

## **7. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ АНТИКОРРОЗИОННЫХ РАБОТ**

7.1 При проведении антикоррозионных работ необходимо соблюдать требования к условиям окружающей среды (температура и относительная влажность воздуха).

7.2 Для получения качественного покрытия необходимо следить за отсутствием влаги на окрашиваемой поверхности. Конденсация влаги из окружающего воздуха на металлической поверхности не происходит, если температура металлической поверхности на 3° выше точки росы.

7.3 Антикоррозионные работы проводятся при температуре окружающего воздуха не ниже +5°C и относительной влажности воздуха не выше 80%.

7.4 Запрещается проведение антикоррозионных работ на наружной поверхности резервуаров всех типов и на внутренней поверхности резервуаров при отсутствии стационарной крыши во время выпадения осадков (дождь, снег) или вероятности их выпадения в течение времени, необходимого для подготовки поверхности, нанесения и отверждения покрытия до отлипа согласно п. 3.6.1 ГОСТ 19007.

7.5 Проведение антикоррозионных работ внутри резервуара с плавающей крышей допускается при условии временной герметизации зазора между стенкой и вторичным уплотнением затвора.

7.6 При проведении антикоррозионных работ внутри резервуаров типа РВС и РВСП для создания оптимальных условий используют установки для подогрева и осушки воздуха.

## 8. ТРЕБОВАНИЯ К ПОДГОТОВКЕ ПОВЕРХНОСТИ РЕЗЕРВУАРА

### 8.1 Общие требования

8.1.1 Подготовка металлической поверхности резервуара перед окраской включает следующие операции:

- обезжиривание участков с любой степенью за жиренности по ГОСТ 9.402;
- очистка от окислов;
- обеспыливание;
- осушка (при необходимости).

8.1.2 Обезжиривание участков с любой степенью за жиренности производят органическими растворителями или моющими составами в соответствии с ГОСТ 9.402.

8.1.3 Очистка от окислов производится струйным абразивным методом для получения максимальной адгезии покрытия с металлом. В процессе очистки с поверхности металла удаляют окалину и ржавчину, а также создают на металлической поверхности шероховатость в соответствии с требованием технической документации на ЛКМ. При антикоррозионной защите наружной поверхности действующего резервуара без вывода его из эксплуатации очистку поверхности производят гидроабразивным методом.

8.1.4 Для струйной абразивной очистки используют абразивные материалы: купершлак Nastra фирмы Franz L. BRUMMER GmbH&Co., Германия, и купершлак ОАО «Уралгрит», Россия, ТУ 3989-001-15050378-2003. Допускается использовать другие отечественные и импортные абразивные материалы, удовлетворяющие ИСО 11126, прошедшие испытания в ООО «Институт ВНИИСТ» и имеющие санитарно-эпидемиологическое заключение: диоксид алюминия (ИСО 11126-7), шлак медеплавильного производства (ИСО 11126-3) или топочный шлак (ИСО 11126-4) с размером частиц 0,2-2,8 мм. Кратность использования диоксида алюминия - 5, купершлака и топочного шлаков - 1.

8.1.5 Применяемые абразивные материалы должны удовлетворять требованиям технической документации по твердости (ИСО 11127-4), фракционному составу (ИСО 11127-2), плотности (ИСО 11127-3), влажности (ИСО 11127-6).

8.1.6 Сжатый воздух, предназначенный для абразивной обработки и окрашивания методом распыления, должен соответствовать требованиям ГОСТ 9.010.

8.1.7 Особое внимание должно быть обращено на очистку сварных швов, раковин, оспин и труднодоступных мест. Перед очисткой сварных швов тщательно удаляют сварочные брызги, пригар, шлак. Данные работы допускается проводить ручными или механизированными металлическими щетками или другим инструментом.

8.1.8 Абразивную очистку крупногабаритных резервуарных конструкций производят поэтапно. При этом обрабатываемая за один раз поверхность не должна превышать площадь, которая может быть защищена до ее окисления. Интервал между подготовкой поверхности и окрашиванием определяется технической документацией на конкретный ЛКМ, но не должен превышать 6 часов согласно ГОСТ 9.402.

8.1.9 Размер обрабатываемой поверхности рассчитывают с учетом возможностей применяемого оборудования для проведения антикоррозионных работ, типа резервуара и типа ЛКМ.

8.1.10 По окончании абразивной очистки и оседания пыли удаляют отработанный абразивный материал из рабочей зоны и производят обеспыливание поверхности с помощью вакуумной системы отсоса пыли.

8.1.11 Поверхность, подготовленная к окрашиванию, должна быть сухой, обеспыленной, без загрязнений маслами, смазками, не иметь налета вторичной коррозии.

8.1.12 Подготовленная к окраске поверхность подлежит контролю по следующим показателям: степень очистки от окислов, шероховатость поверхности, степень обеспыливания и содержание солей (см. раздел 11.4 настоящих Правил).

8.1.13 При наличии на поверхности участков, не соответствующих требованиям, обработку повторяют.

8.1.14 Работы по поэтапной подготовке поверхности фиксируют в журнале пооперационного контроля (приложение В). Координаты поверхности определяют согласно схеме поэтапного проведения антикоррозионных работ.

8.1.15 По окончании работ комиссия составляет акт на скрытые работы по подготовке внутренней поверхности резервуара к окраске, отражающий качество подготовки поверхности (приложение Б).

## **8.2 Подготовка наружной поверхности резервуаров**

### **8.2.1 Подготовка наружной поверхности вновь строящихся резервуаров и резервуаров, выведенных в ремонт**

8.2.1.1 При подготовке наружной поверхности вновь строящихся резервуаров и резервуаров, выведенных в ремонт, следует руководствоваться требованиями раздела 8.1.

8.2.1.2 При проведении струйной абразивной очистки резервуаров, выведенных в ремонт, остатки старой краски должны быть полностью удалены.

### **8.2.2 Подготовка наружной поверхности действующих резервуаров без вывода их из эксплуатации**

8.2.2.1 Антикоррозионная защита действующих резервуаров без вывода их из эксплуатации относится к работам повышенной опасности и проводится в строгом соответствии с типовыми инструкциями по организации безопасного проведения работ повышенной опасности. Непосредственно в момент выполнения работ по подготовке поверхности и окраске наружной поверхности действующего резервуара без вывода его из эксплуатации запрещаются работы по приему и откачке нефти из резервуара. Заполнение резервуара со стационарной крышей без понтона должно быть максимально возможным с целью предотвращения образования паровоздушной смеси и снижения риска возникновения пожара.

8.2.2.2 При удалении сварочных брызг, пригара, шлака и при очистке сварочных швов, раковин, оспин и труднодоступных мест используют ручной или механизированный инструмент во взрывобезопасном исполнении с подачей воды.

8.2.2.3 Очистку наружной поверхности резервуара от окислов и остатков старого покрытия, включая конструкции и трубопроводы в пределах каре, а также верхнюю часть плавающей крыши и верхнюю часть боковой поверхности резервуара производят в соответствии с разделом 8.1 с заменой абразивной обработки на гидроабразивную обработку. После гидроабразивной очистки производят промывку водой для удаления абразива и обдув теплым воздухом для удаления влаги и осушки поверхности перед нанесением антикоррозионного покрытия.

## **8.3 Подготовка внутренней поверхности**

### **8.3.1 Подготовка внутренней поверхности вновь строящихся резервуаров.**

8.3.1.1 Подготовку внутренней поверхности вновь строящихся резервуаров производят в соответствии с требованиями раздела 8.1 в последовательности, определенной в разделе 6.6.

8.3.1.2 В резервуарах с понтоном или плавающей крышей боковую поверхность резервуара в зоне их движения очищают от продуктов коррозии струйным абразивным методом до степени не ниже Sa 2 с шероховатостью поверхности 20-30 мкм.

### **8.3.2 Подготовка внутренней поверхности резервуаров, выведенных в ремонт**

8.3.2.1 Подготовку резервуара к антикоррозионной защите производят в соответствии с ОР-016.01-28.21.00-КТН-049-1-04 «Регламент вывода из эксплуатации, проведения диагностики, капитального ремонта (реконструкции) резервуаров и ввода их в эксплуатацию».

8.3.2.2 Перед проведением антикоррозионных работ на резервуарах, выведенных в ремонт, проводятся следующие подготовительные работы:

- опорожнение,
- очистка резервуара от остатков нефти и парафиновых отложений,
- диагностика,
- текущий или капитальный ремонт металлоконструкций и внутренней обвязки резервуара в зависимости от результатов диагностики.

8.3.2.3 После производства работ по диагностике и ремонта резервуара проводят гидравлические испытания резервуара.

8.3.2.4 Резервуар, подготовленный к проведению антикоррозионных работ, должен соответствовать требованиям ОР-016.01-28.21.00-КТН-049-1-04 и требованиям к конструкции настоящих Правил (раздел 3, приложение Д). По окончании работ резервуар принимается по акту (приложение А).

8.3.2.5 Дальнейшие работы по подготовке поверхности резервуара к нанесению ЛКМ проводятся в соответствии с требованиями раздела 8.1 и 8.3.1.

## 9. ТРЕБОВАНИЯ К ЛКМ И ПОДГОТОВКЕ ИХ К НАНЕСЕНИЮ

9.1 Поставляемые для антикоррозионной защиты ЛКМ должны удовлетворять требованиям технической документации. Качество поступающих материалов должно быть подтверждено сертификатами предприятия-изготовителя.

9.2 При поставке ЛКМ Поставщик должен представить технические данные на материал (инструкцию), включающие:

- соотношение компонентов и жизнеспособность после смешения (для двухкомпонентных ЛКМ),
- рекомендации по режимам нанесения и отверждения ЛКМ (каждого слоя и покрытия в целом),
- допустимое время отверждения ЛКМ до возможности попадания влаги на поверхность покрытия,
- рекомендации по оборудованию для нанесения,
- требования безопасности при работе с данным материалом.

При необходимости Производитель работ имеет право запрашивать у Поставщика ЛКМ дополнительную информацию.

9.3 Подготовка к нанесению двухкомпонентных ЛКМ заключается в смешении компонентов в соотношении, определяемом технической документацией на материал. Количество приготовленного состава рассчитывают с учетом жизнеспособности ЛКМ. При повышении температуры жизнеспособность материала сокращается, что отражено в технической документации на материал и ППР.

9.4 Однокомпонентные полиуретановые ЛКМ поставляются в готовом к употреблению состоянии. Подготовка их к применению заключается в тщательном перемешивании (вручную или с помощью механической мешалки) до достижения однородности материала и при необходимости разведении его до требуемой вязкости согласно технической документации.

## 10. ТРЕБОВАНИЯ К НАНЕСЕНИЮ И ОТВЕРЖДЕНИЮ ЛКМ

### 10.1 Общие требования

10.1.1 ЛКМ наносят только на чистую сухую поверхность. Не допускается проводить окрашивание по мокрой или отпотевшей поверхности. В случае отпотевания поверхности необходимо осушить ее нагретым очищенным воздухом до удаления влаги.

10.1.2 Применяемые для разбавления ЛКМ растворители должны соответствовать указанным в технической документации на материал.

10.1.3 По окончании работ или при длительном перерыве в работе оборудование для нанесения промывают и очищают растворителем, указанным в технической документации на материал.

10.1.4 Высоковязкие эпоксидные и однокомпонентные полиуретановые материалы наносят методом безвоздушного распыления. Кромки, углы, сварные швы, заклепки и т.п. предварительно окрашивают кистью или валиком на их ширину +10 мм с каждой стороны.

10.1.5 При невозможности нанесения ЛКМ на труднодоступные участки методом распыления окраску производят кистью или валиком, соблюдая количество слоев и соответствующие требования (п. 11.5.10).

10.1.6 Грунтовки наносят пневматическим или безвоздушным распылением.

10.1.7 При антикоррозионной защите наружной поверхности резервуара запрещается нанесение ЛКМ во время выпадения осадков (дождь, снег) или вероятности их выпадения в течение времени, необходимого для высыхания покрытия до отлипа согласно п. 3.6.1 ГОСТ 19007.

10.1.8 В случае угрозы непрогнозируемого выпадения осадков следует создать навес над окрашиваемой поверхностью на время нанесения и отверждения ЛКМ до отлипа согласно п. 3.6.1 ГОСТ 19007. При невозможности создания навеса и выпадении осадков, а также при образовании конденсата на поверхности покрытия, не прошедшего отверждение до отлипа, ЛКМ смывают и производят повторное окрашивание с предварительным контролем металлической поверхности на соответствие требованиям раздела 11.4. Если поверхность не соответствует требованиям, производят повторную абразивную очистку.

10.1.9 На покрытие, отвержденное до отлипа, осадки и конденсат не влияют.

10.1.10 Покрытие должно наноситься равномерным слоем. В процессе работы визуально контролируют сплошность на наличие неокрашенных участков и толщину мокрой и сухой пленки каждого нанесенного слоя.

10.1.11 Покрывные слои (1 или 2) наносят за один проход.

10.1.12 Отверждение каждого слоя и покрытия в целом производят согласно режимам, указанным в технической документации на применяемый ЛКМ. Время отверждения зависит от условий окружающей среды.

10.1.13 При превышении максимального времени межслойной сушки покрытие зачищают шкуркой для придания шероховатости поверхности согласно рекомендациям Поставщика ЛКМ.



10.1.14 Время выдержки внутреннего покрытия до эксплуатации после полного отверждения определяется технической документацией на систему покрытия и зависит от условий окружающей среды. При температуре окружающей среды 20°C выдержка составляет 7 суток. При более низких температурах время выдержки увеличивается.

10.1.15 После выдержки покрытия согласно п. 10.1.11 производят контроль в соответствии с разделом 11.6 настоящих Правил.

## **10.2 Требования к нанесению ЛКМ на наружную поверхность резервуаров**

10.2.1 ЛКМ наносят на наружную поверхность резервуара, трубопроводы и конструкции в пределах каре, а также на верхнюю часть плавающей крыши и верхнюю часть боковой поверхности резервуара в соответствии с требованиями раздела 10.1 настоящих Правил.

10.2.2 При производстве окрасочных работ на действующих резервуарах должно строго соблюдаться требование, указанное в п. 8.2.2.1 и 13.1.4.

## **10.3 Требования к нанесению ЛКМ на внутреннюю поверхность резервуаров**

### **10.3.1 Покрытия нормального и усиленного типа**

10.3.1.1 Покрытия нормального и усиленного типа наносят в соответствии с требованиями раздела 10.1.

### **10.3.2 Покрытия особо усиленного типа на основе эпоксидных ЛКМ, усиленных стекломатами**

10.3.2.1 Нанесение покрытия особо усиленного типа осуществляют в соответствии с руководящим документом «Использование толстопленочных эпоксидных покрытий, усиленных стекловолокном, для защиты внутренних поверхностей днища и первого пояса резервуаров для нефти и нефтепродуктов», являющимся Дополнением к РД-08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов». Данное Дополнение и Изменение № 1 согласовано Госгортехнадзором России письмом № 10-03/409 от 01.06.2000 г. и введено в действие с 01.06.2000 г.

10.3.2.2 Толщина и качество эпоксидного покрытия, усиленного стекловолокном, зависят от соблюдения нормы расхода эпоксидного ЛКМ и стекловолокна при нанесении каждого слоя. Нормы определены технической документацией на систему покрытия.

10.3.2.3 Эпоксидное покрытие, усиленное стекломатами, состоит из грунтовочного слоя, нанесенного на подготовленную металлическую поверхность, и 2-3 слоев эпоксидного состава, не содержащего растворитель, с промежуточной прокладкой стекломатами.

10.3.2.4 Эпоксидный грунтовочный слой наносят методом распыления в 1 слой толщиной, соответствующей требованиям технической документации. Интервал между подготовкой поверхности и нанесением грунтовки выбирается в соответствии с пунктом 8.1.8.

10.3.2.5 Отверждение грунтовочного слоя производят в соответствии с режимами, приведенными в технической документации на материал.

10.3.2.6 Выравнивание неровностей, соединений, сглаживание сварных швов и мест «стенка-днище» производят вручную при помощи шпатлевки с наполнителем. Шпатлевку с наполнителем готовят из эпоксидного состава (без растворителя), применяемого для толсто пленочного покрытия, с добавлением специального наполнителя.

10.3.2.7 Эпоксидный ЛКМ наносят валиком или безвоздушным распылением, в соответствии с технической документации на систему покрытия.

10.3.2.8 Маты из рубленого стекловолокна должны соответствовать по весу требуемому показателю - 300 г/м<sup>2</sup>. Маты укладывают с 50%-ным нахлестом.

10.3.2.9 На уложенные стекломаты наносят слой эпоксидного ЛКМ валиком или безвоздушным распылением.

10.3.2.10 Прикатывание поверхности игольчатым валиком для удаления воздуха к наружным краям мата.

10.3.2.11 Отверждение первого слоя покрытия производят при температуре окружающего воздуха согласно техническим требованиям на применяемый материал. Время отверждения должно соответствовать требованиям технической документации на применяемый материал.

10.3.2.12 Нанесение второго слоя покрытия, усиленного стекломатами, производят в соответствии с п.п. 10.3.2.7-10.3.2.11.

10.3.2.13 После отверждения второго усиленного слоя наносят слой эпоксидного ЛКМ по п. 10.3.2.7.

10.3.2.14 Нанесение (приклеивание) стеклопрокладки - 30 г/м<sup>2</sup>.

10.3.2.15 Нанесение покрывного слоя эпоксидного ЛКМ валиком или безвоздушным распылением.

10.3.2.16 Отверждение системы покрытия и промежуточных слоев производят в соответствии с режимами, определяемыми технической документацией на систему покрытия.

10.3.2.17 Для предотвращения риска просачивания хранящихся в резервуаре продуктов под покрытие, усиленное стекловолокном, необходимо соблюдать следующие требования при его нанесении на первый пояс резервуара:

- второй слой стекломата укладывают выше первого на 50 мм;
- слой стеклопрокладки 30 г/м<sup>2</sup> укладывают на 50 мм выше первого слоя стекломата;
- покрывной слой эпоксидного ЛКМ (п. 10.3.2.15) наносят с перекрытием слоя стеклопрокладки на 50 мм.

### **10.3.3 Покрытия особо усиленного типа на основе эпоксидных ЛКМ, усиленных рубленым стекловолокном**

10.3.3.1 Эпоксидное покрытие, усиленное рубленым стекловолокном, состоит из грунтовочного слоя, слоя эпоксидного ЛКМ, нанесенного одновременно с рубленым стекловолокном, и покрывного слоя.

10.3.3.2 Нанесение и отверждение грунтовочного слоя производят в соответствии с п. 10.3.2.4 и 10.3.2.5 настоящих Правил.

10.3.3.3 Шпатлевание металлической поверхности производят в соответствии с п. 10.3.2.6.

10.3.3.4 Промежуточный слой эпоксидного ЛКМ с рубленным стекловолокном наносят специальной установкой с тройным соплом. Установка обеспечивает отдельную подачу основы и отвердителя в блок смешения. Стекловолокно автоматически измельчается. В процессе нанесения достигается эффективное соединение распыляемого эпоксидного материала с частицами стекловолокна.

10.3.3.5 Отверждение промежуточного слоя производят в соответствии с режимами, указанными в технической документации на систему покрытия.

10.3.3.6 Шлифование поверхности для удаления выступающих частиц стекловолокна.

10.3.3.7 Нанесение покрывного слоя эпоксидного материала.

10.3.3.8 Отверждение в соответствии с режимами, приведенными в технической документации.

## **10.4 Устранение дефектов покрытия**

10.4.1 При наличии отдельных дефектов, имеющих суммарную площадь менее 15 % от общей площади покрытия внутренней или наружной поверхности, покрытие на этих участках следует удалить механическим способом, поверхность зачистить механическим способом до металлического блеска, при необходимости обезжирить и нанести ЛКМ по технологии, соответствующей технологии нанесения основного покрытия.

10.4.2 При наличии дефектных участков с суммарной площадью более 15% покрытие на внутренней и наружной поверхности полностью удаляют и производят повторную окраску согласно настоящей инструкции, включая подготовку поверхности.

10.4.3 При выявлении пор и низкой толщины покрытия поверхность зачищают для придания шероховатости, удаляют пыль и наносят ЛКМ.

10.4.4 Основными дефектами толстопленочного эпоксидного покрытия, усиленного стекломатами, являются воздушные пузыри, возникающие вследствие некачественного выполнения операции прикатывания и недостаточная толщина покрытия. Устранение этих дефектов производят следующим образом:

- устранение воздушных пузырей производят путем их вскрытия и заполнения пустот эпоксидным составом с рубленным стекловолокном по технологии нанесения основного покрытия;

- при недостаточной толщине покрытия поверхности придают шероховатость, очищают от пыли и наносят эпоксидный состав с рубленным стекловолокном.

10.4.5 Основным дефектом покрытия, усиленного рубленным стекловолокном, является выступание над поверхностью покрывного слоя частиц стекловолокна. Этот дефект снижает барьерные свойства покрытия. Для его устранения следует произвести повторное шлифование поверхности, нанесение и отверждение покрывного слоя (п.п.10.3.3.6-10.3.3.8).

10.4.6 Толщина покрытия в зоне ремонта должна быть равна толщине основного покрытия.

# 11. ТРЕБОВАНИЯ К КОНТРОЛЮ И ПРИЕМКЕ ПОКРЫТИЯ

## 11.1 Общие положения

11.1.1 Для качественного выполнения работ по антикоррозионной защите резервуаров для хранения нефти на всех стадиях технологического процесса осуществляют следующие операции контроля:

- условия окружающей среды;
- входной контроль ЛКМ и абразивных материалов;
- подготовка металлических поверхностей перед окраской;
- подготовка ЛКМ перед применением;
- качество воздуха, применяемого при подготовке поверхности и нанесении ЛКМ;
- нанесение ЛКМ и отверждение;
- качество готового покрытия.

11.1.2 Контроль осуществляют аттестованные специалисты Производителя работ, прошедшие обучение и имеющие допуск на право проведения данных работ.

11.1.3 Приборы контроля приведены в приложении П.

11.1.4 Допускается использовать приборы других марок и производителей, если их характеристики соответствуют предлагаемому перечню.

## 11.2 Контроль условий окружающей среды

11.2.1 Контроль условий окружающей среды включает:

- температура воздуха;
- относительная влажность воздуха;
- точка росы;
- температура металлической поверхности.

11.2.2 Все параметры контролируют перед началом и в процессе проведения работ по подготовке поверхности и нанесению ЛКМ.

11.2.3 Температуру воздуха контролируют термометром. Температура не должна быть ниже +5°C.

11.2.4 Относительную влажность воздуха контролируют психрометром. Она не должна превышать 80%.

11.2.5 Точку росы определяют по диаграмме, предварительно измерив относительную влажность и температуру воздуха, температуру металлической поверхности.

11.2.6 Температуру металлической поверхности определяют перед проведением окрасочных работ контактным термометром. Она должна быть не менее чем на 3°C выше точки росы.

### **11.3 Входной контроль ЛКМ и абразивных материалов**

11.3.1 Входной контроль ЛКМ осуществляет Производитель работ. Контроль включает проверку сопроводительной документации на предмет сроков хранения ЛКМ и объемов поставки, осмотр транспортной тары и установление соответствия свойств материала требованиям, указанным в технической документации на материал. Качество полученных ЛКМ оценивают путем сопоставления основных технических характеристик, указанных в сертификате на партию материала, и тех же характеристик в технической документации Поставщика ЛКМ. В сомнительных случаях лаборатория входного контроля проводит испытания по тем или иным показателям.

11.3.2 Пробы ЛКМ отбирают согласно требованиям стандарта ИСО 1512.

11.3.3 Основные технические характеристики ЛКМ, подлежащие проверке:

- условная вязкость (время истечения) для нетиксотропных материалов (ИСО 2431);
- цвет и внешний вид пленки покрытия (ГОСТ 9.032);
- степень высыхания (ГОСТ 19007);
- прочность пленки при ударе (ГОСТ 4765);
- толщина мокрого слоя и сухой пленки (ИСО 2808);
- адгезия покрытия (ИСО 2409, 4624, ASTM D 3359);
- жизнеспособность после смешения (техническая документация на ЛКМ).

11.3.4 Полученные показатели должны соответствовать требованиям технической документации Поставщика ЛКМ.

11.3.5 Входной контроль абразивных материалов включает проверку сопроводительной документации, осмотр транспортной тары и установление соответствия показателей свойств материала, указанных в сертификате на партию абразива, требованиям, указанным в технической документации на него. В сомнительных случаях лаборатория входного контроля проводит испытания по тем или иным показателям.

11.3.6 Основные характеристики абразивных материалов, подлежащие проверке:

- твердость (ИСО 11127-4);
- фракционный состав (ИСО 11127-2);
- плотность (ИСО 11127-3);
- влажность (ИСО 11127-6).

### **11.4 Контроль качества подготовки поверхности**

11.4.1 Качество подготовки металлической поверхности контролируют по следующим показателям:

- степень очистки от окислов (ИСО 8501-1);

- шероховатость (ИСО 8503);
- степень обеспыливания (ИСО 8502-3);
- содержание солей (ИСО 8502-3).

11.4.2 Контроль очистки от окислов осуществляют визуально сравнением с эталонами, представленными в ИСО 8501-1. Степень очистки от окислов должна быть Sa2<sup>1/2</sup> - Sa3 в зависимости от требований для конкретного ЛКМ. Степень очистки от окислов боковой поверхности резервуаров РВСП и РВСПК в зоне движения понтона и плавающей крыши должна быть Sa 2.

11.4.3 Шероховатость поверхности контролируют с помощью профилометра любого типа или эталонов сравнения по ИСО 8503 и должна соответствовать техническим требованиям на применяемый ЛКМ. Минимальный показатель шероховатости - 30 мкм. Шероховатость боковой поверхности резервуаров РВСП и РВСПК в зоне движения понтона и плавающей крыши должна составлять 20-30 мкм.

11.4.4 Степень обеспыливания контролируют по количеству и размеру частиц пыли путем сравнения с эталоном по ИСО 8502-3. Размер частиц видимых невооруженным глазом лежит в интервале 50-100 мкм.

11.4.5 Содержание солей контролируют по ИСО 8502-2.

## **11.5 Контроль в процессе нанесения и отверждения ЛКМ**

11.5.1 Контроль в процессе нанесения ЛКМ проводят по следующим показателям:

- температура металлической поверхности (термометр);
- температура ЛКМ (термометр);
- качество подготовки поверхности (раздел 11.4);
- нанесение ЛКМ на сварные швы, заклепки и т.п. (визуально);
- сплошность каждого слоя покрытия (ГОСТ 9.032);
- толщина мокрого слоя (ИСО 2808);
- режимы отверждения (ГОСТ 19007);
- толщина сухого слоя (ИСО 2808);
- нанесение кистью слоев ЛКМ в труднодоступных местах (визуально);
- время между нанесением слоев (техническая документация на систему покрытия);
- качество поверхности перед нанесением очередного слоя (визуально);
- количество слоев покрытия (техническая документация на систему покрытия).

11.5.2 Температура металлической поверхности должна быть на 3° выше точки росы для предотвращения образования на ней конденсата.

11.5.3 Температура ЛКМ должна соответствовать требованиям технической документации на материал.

11.5.4 Качество подготовки поверхности контролируют непосредственно перед нанесением ЛКМ согласно разделу 11.4.

11.5.5 Нанесение ЛКМ на сварные швы, заклепки и т.п. контролируют визуально. ЛКМ наносят кистью или валиком на всю их ширину +10 мм в каждую сторону.

11.5.6 Сплошность каждого слоя в процессе нанесения ЛКМ проверяют визуально на всей окрашенной поверхности на наличие неокрашенных участков.

11.5.7 Толщину мокрого слоя определяют толщиномером типа «гребенка» для неотвержденного покрытия. Показатель должен соответствовать требованиям технической документации на систему покрытия.

11.5.8 Режимы отверждения (температура и время) контролируют в соответствии с ГОСТ 19007. Режимы отверждения должны соответствовать требованиям технической документации на ЛКМ или систему покрытия.

11.5.9 Толщину сухой пленки контролируют магнитным толщиномером в соответствии с ИСО 2808. Показатель должен соответствовать требованиям технической документации на систему покрытия.

11.5.10 Нанесение кистью или валиком слоев ЛКМ в труднодоступных местах контролируют согласно п.п. 11.5.6, 11.5.7, 11.5.8, 11.5.9.

11.5.11 Количество слоев покрытия должно соответствовать технической документации на систему покрытия.

## **11.6 Контроль отвержденного антикоррозионного покрытия**

11.6.1 Контроль отвержденного антикоррозионного покрытия осуществляют после его полного отверждения.

11.6.2 Контролю подлежат следующие показатели:

- внешний вид (ГОСТ 9.032);
- толщина (ИСО 2808);
- сплошность (ASTM G 6);
- адгезия (ИСО 2409, ASTM D 3359, ИСО 4624).

11.6.3 Внешний вид контролируют визуально. Покрытие должно быть ровным и сплошным.

11.6.4 Толщину отвержденного покрытия измеряют магнитным толщиномером в соответствии с ИСО 2808. Она должна соответствовать требованиям технической документации на систему покрытия. Допустимые отклонения приведены в п. 4.3.2 и 4.3.3.

11.6.5 Сплошность покрытия определяют искровым дефектоскопом или низковольтным - электролитическим дефектоскопом типа «мокрая губка» в соответствии с ASTM G 6.

**П р и м е ч а н и е.** Для наружной поверхности при окраске резервуара без вывода из эксплуатации сплошность покрытия контролируется только низковольтным электролитическим дефектоскопом типа - «мокрая губка».

11.6.6 Адгезию покрытия определяют одним из трех методов в зависимости от толщины покрытия:

- методом решетчатого надреза (ИСО 2409) - при суммарной толщине покрытия до 250 мкм;
- методом Х-образного надреза (ASTM D 3359) - при толщине покрытия свыше 250 мкм;
- методом нормального отрыва (ИСО 4624) - при любой толщине покрытия. Показатели адгезии должны соответствовать требованиям технической документации на систему покрытия.

П р и м е ч а н и е - Механическое повреждение покрытия после оценки адгезии восстанавливают: места повреждения зачищают шкуркой, обеспыливают, обезжиривают и окрашивают.

11.6.7 После окончания осмотра комиссией составляется акт приемки покрытия резервуара в эксплуатацию (приложение Г).

К акту прилагаются:

- сертификаты на применяемые материалы;
- акт входного контроля Л КМ;
- акт на скрытые работы по подготовке поверхности под окраску;
- журнал производства работ по антикоррозионной защите.



## **12. ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА АНТИКОРРОЗИОННЫХ РАБОТ**

12.1 Для производства антикоррозионных работ должно применяться современное оборудование, способное обеспечить необходимое качество подготовки поверхности и нанесения покрытия.

12.2 По окончании работ или при длительном перерыве в работе оборудование для нанесения ЛКМ следует промыть и очистить специальным растворителем, указанным в нормативно-технической документации на материал.

12.3 Перечень рекомендуемого основного и вспомогательного оборудования для производства антикоррозионных работ представлен в приложении Р.

12.4 Допускается использовать оборудование других марок и производителей, если их характеристики соответствуют предлагаемому в приложении Р.

## 13. МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

### 13.1 Общие положения

13.1.1 Все работы по антикоррозионной защите резервуаров лакокрасочными покрытиями выполняют специализированные бригады, имеющие лицензии на право выполнения работ по антикоррозионной защите объектов магистрального транспорта. При производстве работ следует руководствоваться следующими нормативными документами: СНиП III-4-80\* с изменениями №№ 1-5, ВППБ 01-05-99, ППБ 01-03, ОР-16.01-28.21.00-КТН-049-1-04, ОР-15.00-45.21.30-КТН-049-1-03, ОР-16.00-45.21.30-КТН-001-1-03, СП-12-136-2002.

13.1.2 Производство антикоррозионных работ и передвижение техники в охранной зоне МН должны оформляться документально в соответствии с требованиями «Регламента организации производства ремонтных и строительных работ на объектах магистральных нефтепроводов».

13.1.3 Выполнение работ в опасных зонах допускается только при наличии проекта производства работ (ППР) или технологических карт (ТК) содержащих конкретные решения по защите работающих от воздействия опасных и вредных производственных факторов.

13.1.4 Допуск персонала к работам на действующих электроустановках и в охранной зоне линий электропередачи должен осуществляться в соответствии с требованиями раздела 13 ПОТ РМ 016-2001.

13.1.5 Огневые, газоопасные и другие работы повышенной опасности выполняют с оформлением наряд-допуска в соответствии с «Регламентом организации огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности на взрывопожароопасных и пожароопасных объектах предприятий системы ОАО «АК «Транснефть» и оформления нарядов-допусков на их подготовку и проведение», «Положением о порядке подготовки и аттестации работников организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов». Данные работы разрешается проводить, если концентрация углеводородов нефти в месте проведения работ не превышает ПДК - 300 мг/м<sup>3</sup>.

13.1.6 Воздушную среду контролируют непосредственно перед началом работ, после каждого перерыва в работе и в течение всего времени выполнения работ с периодичностью, указанной в наряде - допуске, но не реже чем через один час работы, а также по требованию участвующих в производстве работ.

13.1.7 Организация и выполнение всех видов антикоррозионных работ должны обеспечивать безопасность на всех стадиях и соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.007, ГОСТ 12.3.005, ГОСТ 12.3.016, ГОСТ 12.4.021.

13.1.8 К выполнению антикоррозионной защиты допускаются лица мужского пола не моложе 18 лет, прошедшие медицинское освидетельствование и не имеющие противопоказаний к выполнению данного вида работ, обученные безопасным методам и приемам работы, применению средств индивидуальной защиты, правилам и приемам оказания первой помощи пострадавшему и прошедшие проверку знаний в установленном порядке согласно «Системе организации работ по охране труда...», ГОСТ 12.0.004.

13.1.9 Руководители и специалисты, участвующие в производстве работ по нанесению защитных покрытий, а также осуществляющие технадзор за строительными и ремонтными работами, должны пройти аттестацию в области промышленной безопасности и охраны труда в соответствии с Положением о порядке подготовки и

аттестации работников организации, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов, подконтрольных Ростехнадзору.

13.1.10 Рабочие и ИТР, привлекаемые к подготовке и окраске резервуаров, должны знать:

- требования безопасности при производстве работ по антикоррозионной защите резервуаров;
- производственные вредности, связанные с окрасочными работами и характер их действия на организм человека;
- производственные инструкции по проведению технологических операций антикоррозионной защиты;
- инструкции по охране труда и пожарной безопасности;
- правила личной гигиены;
- правила пользования средствами индивидуальной защиты;
- правила оказания первой доврачебной помощи.

13.1.11 Работники, занятые проведением работ по подготовке резервуаров, по их очистке и антикоррозионной защите, должны быть обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии «Правилами обеспечения работников спецодеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты».

## **13.2 Требования безопасности при подготовке поверхности и окраске**

13.2.1 Представитель НПС, ЛПДС определяет территорию, близлежащую к окрашиваемым резервуарам, на которой можно разместить производственные и подсобные помещения, рабочие площадки, вентиляторы, пескоструйные аппараты, компрессоры и свободный проезд машин.

13.2.2 Транспортные средства, средства механизации, приспособления, ручные машины и инструмент должны соответствовать требованиям государственных стандартов и иметь сертификат на соответствие требованиям безопасности труда.

13.2.3 При работе на высоте необходимо соблюдать требования ПОТ РМ-012-2001 «Межотраслевые правила при работе на высоте».

13.2.4 При работе с электрооборудованием необходимо руководствоваться ПОТ РМ-016-2001 «Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при работе электроустановок». При работе для местного освещения необходимо применять переносные светильники с напряжением не более 12 В во взрывобезопасном исполнении в соответствии с ПУЭ.

13.2.5 При работе внутри резервуара следует руководствоваться требованиями «Типовой инструкции по организации безопасного проведения газоопасных работ», раздел 6 «Дополнительные меры безопасности при работе внутри емкостей». Подготовкой и окраской поверхности внутри резервуара должно заниматься не менее 2-х человек, один из которых должен постоянно наблюдать за работающими.

13.2.6 При работе через каждые 45 минут работы следует делать 15-ти минутные перерывы с пребыванием на свежем воздухе вне зоны проведения работ.

13.2.7 При подготовке поверхности и окраске резервуаров рабочий-пескоструйщик и маляр должны работать в спецодежде из пыленепроницаемой ткани и шлем-скафандре с принудительной подачей свежего воздуха. Свежий воздух забирается с наветренной стороны.

### **13.3 Правила обращения с токсичными веществами**

13.3.1 При работе с ЛКМ следует руководствоваться ПОТ РМ-017-2001 «Межотраслевые правила по охране труда при окрасочных работах», ГН 2.2.5.1313-03 от 27.04.03 г. Гигиенические нормативы «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны».

13.3.2 Производственные помещения, в которых готовятся ЛКМ, должны быть обеспечены эффективной приточно-вытяжной вентиляцией.

13.3.3 Тара, в которой находятся ЛКМ, должна иметь наклейки или бирки с точным наименованием и обозначением содержащихся в ней материалов. Тара должна иметь плотно закрывающиеся крышки.

13.3.4 Открытые участки тела при попадании на них ЛКМ или растворителей следует протереть ватным тампоном, смоченным в этиловом спирте, затем промыть водой с мылом.

13.3.5 При случайном разливе применяемых материалов этот участок необходимо немедленно засыпать опилками или песком, предварительно защитив органы дыхания.

13.3.6 Загрязненные растворители, опилки, песок, тряпки следует собирать в ведра и удалять в специально отведенные места, удалять в специально отведенные места за территорией РП в плотно закрытой таре.

13.3.7 Прием пищи и курение производятся в специально выделенных для этих целей помещениях.

## 14. ПРОТИВОПОЖАРНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

14.1 Противопожарные мероприятия при проведении работ по антикоррозионной защите резервуаров должны выполняться в соответствии с ППБ 01-03, ВППБ 01-05-99 и других нормативных документов.

14.2 Применяемые ЛКМ взрывопожароопасны. Во время работы с ними следует организовать пожарный пост, оснащенный следующими средствами тушения пожара: ящики с песком, асбестовые покрывала, пенные огнетушители марок ОП-5 (ТУ 22-4720-80) и ОВП-100.01 (ТУ 14102-87Е) или углекислотные марок ОУ-2 и ОУ-5 (ТУ 22-150-128-89Е).

14.3 При выполнении обезжиривания и окрасочных работ не допускается:

- в зоне 25 м от места ведения работ, а также по всей вертикали в данной зоне курить, разводить огонь, выполнять сварочные работы, а также работы и действия, которые могут вызвать образование искр и воспламенение паров растворителей;

- использовать электроприборы в обычном исполнении.

14.4 При возникновении пожара следует вывести людей из опасной зоны, сообщить дежурному оператору или диспетчеру, приступить к его тушению имеющимися средствами в соответствии с утвержденным планом на конкретном объекте.



Комиссия на основании проверки качества подготовки резервуара приняла следующее решение:  
резервуар \_\_\_\_\_ к проведению антикоррозионных работ  
готов.

тип и номер резервуара

*Подписи:* Представитель Заказчика \_\_\_\_\_  
Представитель Генподрядчика \_\_\_\_\_  
Представитель Субподрядчика \_\_\_\_\_  
Представитель Технического надзора \_\_\_\_\_  
Представитель проектной организации\* \_\_\_\_\_

\*Представитель проектной организации участвует в составлении акта в случае проведения авторского надзора.





Дата начала и окончания производства работ (число, месяц, год, время)	Температура воздуха, °С	Относительная влажность воздуха, %	Очистка				Приемка после очистки	
			Способ очистки	Степень очистки и отклонения по ГОСТ 9.402 или ИСО 8501-1	Степень обеспыливания по ИСО 8002-3	Шероховатость по ИСО 8503	Соответствие поверхности требованиям	Ф.И.О. должно быть лица, проводившего приемку, подпись, дата

Комиссия на основании проверки качества подготовки резервуара приняла следующее решение:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Подписи: Представитель Заказчика \_\_\_\_\_  
 Представитель Генподрядчика \_\_\_\_\_  
 Представитель Субподрядчика \_\_\_\_\_  
 Представитель Технического надзора \_\_\_\_\_  
 Представитель проектной организации\* \_\_\_\_\_

\*Представитель проектной организации участвует в составлении акта в случае проведения авторского надзора.

# ПРИЛОЖЕНИЕ В. ЖУРНАЛ ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ ПО НАНЕСЕНИЮ АНТИКОРРОЗИОННОГО ПОКРЫТИЯ НА РЕЗЕРВУАР

ЖУРНАЛ  
производства работ по нанесению  
антикоррозионного покрытия на резервуар

Производитель работ \_\_\_\_\_

(должность, организация, ФИО)

Начало работ \_\_\_\_\_ Окончание работ \_\_\_\_\_

Объект:

резервуар \_\_\_\_\_ тип и номер \_\_\_\_\_

Конструкция резервуара \_\_\_\_\_

(без понтона, с понтоном, с плавающей крышей и др.)

Объем резервуара \_\_\_\_\_ куб. м

Изготовитель металлоконструкций \_\_\_\_\_

(организация)

Конструкции резервуара изготовлены по рабочим чертежам \_\_\_\_\_

(№ проекта,

организация-разработчик)

Таблица

№ № п/ п	Дата начала и окончания производства работ (число, месяц, год, время)	Наименование элементов резервуаров стенка, днище, крыша, понтон и др.	Координаты окрашиваемой поверхности относительно оси и пояса согласно схеме, м	Площадь окрашиваемой поверхности, м <sup>2</sup>	Очистка			
					Способ очистки	Степень очистки поверхности	Степень обеспыливания по	Шероховатость по ИСО 8503, R <sub>z</sub> , мкм
			Наружной/внутренней	Наружной/внутренней				



Приемка по качеству		
Внешний вид покрытия по ГОСТ 9.032	Ф.И.О, должность ответственного производителя работ, подпись, дата	Ф.И.О представителя Технадзора, подпись, дата
23	24	25

Подпись \_\_\_\_\_ лица, ответственного за ведение  
журнала \_\_\_\_\_ Ф.И.О., должность, организация

# ПРИЛОЖЕНИЕ Г. АКТ № НА ПРИЕМКУ АНТИКОРРОЗИОННОГО ПОКРЫТИЯ РЕЗЕРВУАРА

«УТВЕРЖДАЮ»  
Главный инженер  
предприятия Заказчика  
«\_\_»\_\_\_\_\_200 г

АКТ № \_\_\_\_\_  
на приемку антикоррозионного покрытия резервуара

\_\_\_\_\_ тип, номер, емкость

«\_\_»\_\_\_\_\_200 г.

Комиссия, назначенная приказом по \_\_\_\_\_  
№ \_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_ «\_\_» \_\_\_\_\_ 200 г. \_\_\_\_\_  
составе \_\_\_\_\_ Предприятие-заказчик  
\_\_\_\_\_ г. \_\_\_\_\_ в

составила настоящий акт в том, что в резервуаре  
№ \_\_\_\_\_ нанесено антикоррозионное  
покрытие

\_\_\_\_\_ (характеристика покрытия по элементам конструкции резервуара)

\_\_\_\_\_ (количество слоев лкм, марка)

До проведения окрасочных работ резервуар находился в  
эксплуатации \_\_\_\_\_ лет

\_\_\_\_\_ (состояние поверхности резервуара, наличие, характер и степень коррозионных повреждений)

Поверхность \_\_\_\_\_ была  
подготовлена \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (способ подготовки поверхности)

Оценка качества антикоррозионного покрытия резервуара показала, что

\_\_\_\_\_ (внешний вид покрытия, цвет, толщина покрытия, адгезия, сплошность)

Обнаружены дефекты \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ (наименование дефектов покрытия)

Дефекты  
исправлены \_\_\_\_\_  
(указать, каким образом)

Комиссия считает, что окрашенная поверхность резервуара к эксплуатации  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ готова (с указанием времени ввода при положительном решении) / не готова

Подписи: Представитель Заказчика \_\_\_\_\_  
Представитель Генподрядчика \_\_\_\_\_  
Представитель Субподрядчика \_\_\_\_\_  
Представитель Технического надзора \_\_\_\_\_  
Представитель проектной организации\* \_\_\_\_\_

\*Представитель проектной организации участвует в составлении акта в случае проведения авторского надзора.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ Д. ТРЕБОВАНИЯ К КОНСТРУКТИВНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ПРИ ПРОЕКТИРОВАНИИ РЕЗЕРВУАРА**

Рисунок Д.1 Исключение образования мест скопления влаги и грязи

Рисунок Д.2 Форма сварных швов и обработка щелей

Рисунок Д.3 Верхний ряд: составная конструкция сталь/бетон  
Средний ряд: Исключение острых кромок  
Нижний ряд: Исключение недостатков сварных швов

## ПРИЛОЖЕНИЕ Е. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К НАРУЖНОМУ ПОКРЫТИЮ РЕЗЕРВУАРОВ

Технические требования к наружному покрытию резервуаров

Наименование показателей	Норма	Метод испытания
Внешний вид покрытия	Однородная поверхность без пропусков и видимых дефектов	ИСО 12944-6
Толщина покрытия	Согласно рекомендациям производителя ЛКМ	ИСО 2808 Неразрушающий метод измерения
Диэлектрическая сплошность покрытия, В/мкм	6..8	ASTM G 6
Исходная адгезионная прочность:		
- методом Х-образного надреза, балл	5A-4A	ASTM D 3359
- методом решетчатых надрезов (для покрытий общей толщиной до 250 мкм), балл	0-1 2,5-3,5	ИСО 2409
- методом отрыва, МПа, и характер отрыва «грибка»	отсутствие адгезионного отрыва 3,5-5 не более 50% адгезионного отрыва более 5 характер отрыва любой	ИСО 4624
Эластичность покрытия, %, не менее	3,5	ГОСТ 6806 ГОСТ 18299



Наименование показателей	Норма	Метод испытания
Стойкость к истиранию на приборе Taber Abraser (абразивные колеса CS 17, груз 1000 г, количество циклов 1000), мг, не более	160	ASTM D 4060
Коэффициент соотношения емкостей покрытия при частотах 5 и 50 кГц, не менее	0,8	ГОСТ 9.409
Тангенс угла диэлектрических потерь, не более	0,2	ГОСТ 9.409
Стойкость к термостарению: 60°C- 1000 ч:		
- внешний вид покрытия	Незначительное изменение блеска и цвета, отсутствие разрушений	ИСО 3248
- адгезионная прочность:		ГОСТ 9.407
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом Х-образного надреза, балл, не ниже</li> </ul>	3А	ИСО 4628-4
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом решетчатых надрезов (для покрытий общей толщиной до 250 мкм), балл, не более</li> </ul>	2	ИСО 4628-5
- снижение адгезионной прочности методом отрыва, не более, при исходных показателях:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>2,5-3,5 МПа</li> </ul>	10% отсутствие адгезионного отрыва 30%	

Наименование показателей	Норма	Метод испытания
<ul style="list-style-type: none"> <li>3,5-5 МПа</li> </ul>	не более 50% адгезионного отрыва	
<ul style="list-style-type: none"> <li>более 5 МПа</li> </ul>	50% характер отрыва любой	
- изменение эластичности покрытия, не более, при исходном показателе:		
3,5-5%	10%	
более 5%	30%	
Стойкость к комплексному воздействию климатических факторов:		Метод 8
С3 - 20 циклов		ГОСТ 9.401
С4 - 30 циклов	Незначительное изменение блеска и цвета	ГОСТ 9.407
С5-М - 40 циклов		
- внешний вид покрытия	отсутствие разрушений	ИСО 4628 (ч. 2-5)
- адгезионная прочность:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом Х-образного надреза, балл, не ниже</li> </ul>	3А	
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом решетчатых надрезов (для покрытий общей толщиной</li> </ul>	2	

Наименование показателей	Норма	Метод испытания
до 250 мкм), балл, не более		
- снижение адгезионной прочности методом отрыва, %, не более, при исходных показателях:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• 2,5-3,5 МПа</li> </ul>	10% отсутствие адгезионного отрыва	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• 3,5-5 МПа</li> </ul>	30% не более 50% адгезионного отрыва	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• более 5 МПа</li> </ul>	50% характер отрыва не ограничен	
- состояние металла под покрытием	отсутствие коррозии	
Испытание в камере влажности при 40°C в зависимости от категории коррозионной активности атмосферы (ИСО 12944):		ИСО 6270
C3 -240 ч;		ГОСТ 9.407
C4 -480 ч;	Незначительное изменение блеска и цвета	
C5-M - 720 ч.		
- внешний вид покрытия	отсутствие разрушений	ИСО 4628 (ч. 2-5)
- адгезионная прочность		

Наименование показателей	Норма	Метод испытания
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом Х-образного надреза, балл, не ниже</li> </ul>	3А	
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом решетчатых надрезов (для покрытий общей толщиной до 250 мкм), балл, не более</li> </ul>	2	
- снижение адгезионной прочности методом отрыва, %, не более, при исходных показателях:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>2,5-3,5 МПа</li> </ul>	10% отсутствие адгезионного отрыва	
<ul style="list-style-type: none"> <li>3,5-5 МПа</li> </ul>	30% не более 50% адгезионного отрыва	
<ul style="list-style-type: none"> <li>более 5 МПа</li> </ul>	50% характер отрыва не ограничен	
- состояние металла под покрытием	отсутствие коррозии	
Испытание в камере соляного тумана при 35±2°С:		
С3 - 240 часов		
С4 - 480 часов	1	ГОСТ 9.401
С5-М - 720 часов		
Распространение коррозии от линии		

Наименование показателей	Норма	Метод испытания
надрезов, мм, не более		
Стойкость к воздействию сильноагрессивной сырой нефти при 40°C в течение 120 часов:		ИСО 2812-1 ГОСТ 9.407
- внешний вид покрытия	Незначительное изменение блеска и цвета, отсутствие разрушений	ИСО 4628 (ч. 2-5)
- адгезионная прочность:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом Х-образного надреза, балл, не ниже</li> </ul>	3А	
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом решетчатых надрезов (для покрытий общей толщиной до 250 мкм), балл, не более</li> </ul>	2	
- снижение адгезионной прочности методом отрыва, %, не более, при исходных показателях:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>2,5-3,5 МПа</li> </ul>	10% отсутствие адгезионного отрыва	
<ul style="list-style-type: none"> <li>3,5-5 МПа</li> </ul>	30% не более 50% адгезионного отрыва	
<ul style="list-style-type: none"> <li>более 5 МПа</li> </ul>	50% характер отрыва любой	
- состояние металла под покрытием	отсутствие коррозии	

Наименование показателей	Норма	Метод испытания
<p>* Методики испытаний по ГОСТ 9.401 и количество циклов определяются условиями договора на испытания.</p>		

## ПРИЛОЖЕНИЕ Ж. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ВНУТРЕННЕМУ ПОКРЫТИЮ РЕЗЕРВУАРОВ

Технические требования к внутреннему покрытию резервуаров

Внешний вид покрытия	Однородная поверхность без пропусков и видимых дефектов	ИСО 12944-6
Толщина покрытия, мкм	Согласно рекомендациям Производителя ЛКМ	ИСО 2808 Неразрушающий метод измерения
Диэлектрическая сплошность покрытия, В/мкм, не менее:		
- нормального типа	7...8	ASTM G6
- усиленного типа	5...6	
- особо усиленного типа	4...5	
Эластичность покрытия, %, не менее	3,5	ГОСТ 6806 ГОСТ 18299
Прочность при ударе (диаметр бойка 16 мм, груз массой 3 кг), Дж, не менее:		
- при 20°C	4	ИСО 6272
- после термотеста (60°C - 1000 ч)	3	
Стойкость к истиранию на приборе Taber Abraser (абразивные колеса CS 17, груз 1000 г, количество циклов 1000), мг, не более	160	ASTM D 4060

Внешний вид покрытия	Однородная поверхность без пропусков и видимых дефектов	ИСО 12944-6
Исходная адгезионная прочность:		
- методом X-образного надреза, балл	5A-4A	ASTMD3359
- методом решетчатых надрезов (для покрытий общей толщиной до 250 мкм), балл	0-1	ИСО 2409
- методом отрыва, МПа, и характер отрыва «грибка»	2,5-3,5 отсутствие адгезионного отрыва 3,5-5 не более 50% адгезионного отрыва более 5 характер отрыва любой	ИСО 4624
Коэффициент соотношения емкостей покрытия при частотах 5 и 50 кГц, не менее	0,8	ГОСТ 9.409
Тангенс угла диэлектрических потерь, не более	0,2	ГОСТ 9.409
Водопоглощение покрытия, %, не более:		
- при 20°С	3	ГОСТ 21513
- при 60°С	6	
Стойкость к термостарению при 60°С в течение 1000 ч:		
- внешний вид покрытия	допускается изменение цвета и потеря блеска	ИСО 3248
- адгезионная прочность:		



Внешний вид покрытия	Однородная поверхность без пропусков и видимых дефектов	ИСО 12944-6
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом Х-образного надреза, балл, не ниже</li> </ul>	3А	
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом решетчатых надрезов (для покрытий общей толщиной до 250 мкм), балл, не более</li> </ul>	2	
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом отрыва (для покрытий общей толщиной не менее 250 мкм), МПа</li> </ul>	2,5-3,5 отсутствие адгезионного отрыва 3,5-5 не более 50% адгезионного отрыва более 5 характер отрыва любой	
<p>- изменение эластичности покрытия, %, не более, при исходном показателе:</p>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>3,5-5%</li> </ul>	10	
<ul style="list-style-type: none"> <li>более 5%</li> </ul>	30	
<p>Стойкость к воздействию 3 % раствора NaCl при 20°C, 40°C и 60°C в течение 1000 ч:</p>		
<p>- внешний вид покрытия</p>	допускается изменение цвета и потеря блеска	ИСО 2812-1
<p>- адгезионная прочность:</p>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом Х-образного надреза, балл, не ниже</li> </ul>	3А	
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом решетчатых</li> </ul>	2	

Внешний вид покрытия	Однородная поверхность без пропусков и видимых дефектов	ИСО 12944-6
надрезов, балл, не более		
- снижение адгезионной прочности методом отрыва, %, не более, при исходных показателях:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• 2,5-3,5 МПа</li> </ul>	10% при отсутствии адгезионного отрыва	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• 3,5-5 Мпа</li> </ul>	30% не более 50% адгезионного отрыва	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• более 5 МПа</li> </ul>	50% характер отрыва любой	
- коэффициент соотношения емкостей при различных частотах, не менее	0,7	
- тангенс угла диэлектрических потерь, не более	0,2	
- изменение эластичности покрытия, %, не более, при исходном показателе:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• 3,5-5%</li> </ul>	10	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• более 5%</li> </ul>	30	
- состояние металла под покрытием	отсутствие коррозии	

Внешний вид покрытия	Однородная поверхность без пропусков и видимых дефектов	ИСО 12944-6
Стойкость к воздействию сильноагрессивной сырой нефти при 60°C в течение 1000 ч:		
- внешний вид покрытия	допускается изменение цвета и потеря блеска	ИСО 2812-1
- адгезионная прочность:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом Х-образного надреза, балл, не ниже</li> </ul>	3А	
<ul style="list-style-type: none"> <li>методом решетчатых надрезов (для покрытий общей толщиной до 250 мкм), балл, не более</li> </ul>	2	
- снижение адгезионной прочности методом отрыва, %, не более, при исходных показателях:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>2,5-3,5 МПа</li> </ul>	10% при отсутствии адгезионного отрыва	
<ul style="list-style-type: none"> <li>3,5-5 МПа</li> </ul>	30% при адгезионном отрыве не более 50% от площади «грибка»	
<ul style="list-style-type: none"> <li>более 5 МПа</li> </ul>	50% характер отрыва не ограничен	
- коэффициент соотношения емкостей при различных частотах, не менее	0,7	

Внешний вид покрытия	Однородная поверхность без пропусков и видимых дефектов	ИСО 12944-6
- тангенс угла диэлектрических потерь, не более	0,2	
- изменение эластичности покрытия, %, не более, при исходном показателе:		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• 3,5-5%</li> </ul>	10	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• более 5%</li> </ul>	30	
- состояние металла под покрытием	отсутствие коррозии	

## ПРИЛОЖЕНИЕ И. ПЕРЕЧЕНЬ ЛКМ И СИСТЕМ ПОКРЫТИЙ, РАЗРЕШЕННЫХ К ПРИМЕНЕНИЮ

Перечень ЛКМ и систем покрытий, разрешенных к применению  
Покрытия для защиты наружной поверхности резервуаров

Фирма	Страна	Система покрытия	Тип материала	Аттестация в ОАО ВНИСТ
AMERON	Нидерланды	Amerlock 2 Amercoat 450S	Эпоксидный Полиуретан	+
		DSP 210 Amerlock 2	Цинксиликат Эпоксидный	+
		Amerlock 400 C + Amercoat 450 S	Эпоксидный Полиуретан	+
EWOOD	Великобритания	COPON POLYCOTE PRIMER COPON POLYCOTE MIO COPON POLYCOTE FINISH	Полиуретан Полиуретан Полиуретан	+
HEMPEL	Дания	Hempadur Zn 17360 Hempadur Mastic 45880 Hempathane Topcoat 55210	Эпоксидный Эпоксидный Полиуретан	+
International Protective Coatings	Великобритания	Interzinc 52 Interguard 475 HS Interthane 990	Эпоксидный Эпоксидный Полиуретан	+
		Interseal 670 HS	Эпоксидный	+

Фирма	Страна	Система покрытия	Тип материала	Аттестация в ОАО ВНИСТ
		Interthane 990	Полиуретан	
JOTUN	Великобритания	Primastik UN Primastik OFF White Hardtop AS White	Эпоксидный Эпоксидный Полиуретан	+
		Barrier 77 Primastic White Hardtop AS White	Эпоксидный Эпоксидный Полиуретан	+
PERMATEX	Германия	Permacor 2004 Permacor 2330	Эпоксидный Акрил- полиуретан	+
		Permacor 1307/EG Permacor 1307	Поливинил- хлоридакрил	+
Sigma COATINGS	Нидерланды	SigmaCover 256 SigmaCover 456 Sigmadur 520	Эпоксидный Эпоксидный Полиуретан	+
STAHLGRUBER OTTO GRUBER GmbH & Co.	Германия	COROPUR ZINK M COROPUR COVER RAL 9010	Полиуретан Полиуретан	+
STEEL PAINT	Германия	Stelpant-PU-ZinK Stelpant-PU-Mica HS Stelpant-PU- Mica, UV	Полиуретан Полиуретан Полиуретан	+
STEELPAINT	Германия	Stelpant-tank 1 Stelpant-pu- TIECOAT	Полиуретан Полиуретан	+

Фирма	Страна	Система покрытия	Тип материала	Аттестация в ОАО ВНИСТ
		Stelpant-2-k-pu-cOVER UV	Полиуретан	
		Stelpant-TANK 1 Stelpant-top	Полиуретан Полиуретан	+
Tambur	Израиль	EPITAMARJN ELEGANT AG-9 PU TAM ELEGANT	Эпоксидный Полиуретан	+
TEKNOS	Финляндия	К-46: ИНЕРТА МАСТИК ТЕКНОПЛАСТ ПРАЙМЕР 7 ТЕКНОДУР 50	Эпоксидный Эпоксидный Полиуретан	+
STAHLGRUBER OTTO GRUBER GmbH & Co.	Германия	COROPUR ZINK M COROPUR COVER RAL 9010	Полиуретан Полиуретан	+
STEEL PAINT	Германия	Stelpant-PU-ZinK Stelpant-PU-Mica HS Stelpant-PU- Mica, UV	Полиуретан Полиуретан Полиуретан	+
STEELPAINT	Германия	Stelpant-tank 1 Stelpant-pu- TIECOAT Stelpant-2-k-pu- cOVER UV	Полиуретан Полиуретан Полиуретан	+
		Stelpant-TANK 1 Stelpant-top	Полиуретан Полиуретан	+

Фирма	Страна	Система покрытия	Тип материала	Аттестация в ОАО ВНИСТ
Tambur	Израиль	EPITAMARJN ELEGANT AG-9 PU TAM ELEGANT	Эпоксидный Полиуретан	+
TEKNOS	Финляндия	К-46: ИНЕРТА МАСТИК ТЕКНОПЛАСТ ПРАЙМЕР 7 ТЕКНОДУР 50	Эпоксидный Эпоксидный Полиуретан	+
TIKKURILA	Финляндия	Temacoat HS Primer Temathane 50	Эпоксидный Полиуретан	+
ОАО «Алтайхимпром»	Россия	ВГ-33 КО-8104	Эпоксидно- кремний органический	+
ЗАО НПП ВМП г. Екатеринбург	Россия	ЦИНОТАН ПОЛИТОН-УР ПОЛИТОН-УР (УФ)	Полиуретан Полиуретан Акрил- полиуретан	+
ООО «ГАММА»	Россия	ГАММА УР-11: Грунт «Эпипрайм» эмаль «Гамма УР-11»	Эпоксидный Полиуретан	+
ООО «Разноцвет- Антикор»	Россия	УР-0432 «УРЕТАН- АНТИКОР» УР-1513 «УРЕТАН- АНТИКОР» АК-1511	Полиуретан Полиуретан Акрил-уретан	+



Фирма	Страна	Система покрытия	Тип материала	Аттестация в ОАО ВНИСТ
		«Разноцвет»		
ООО «Экор-Нева»	Россия	Виникор-Цинк ЭП-057 Виникор-62 «А»	Эпоксидный Винил- эпоксидный	+
		Виникор-061 Виникор-62 «А»	Винил- эпоксидный	+

Покрyтия для защиты внутренней поверхности резервуаров

Фирма	Страна	Система покрытия	Тип материала	Аттестация в ОАО ВНИСТ
AMERON	Нидерланды	Amercoat 2209	Эпоксидный	+
		Amercoat 235	Эпоксидный	+
		Amercoat 71 Amercoat 78 HB B	Эпоксидный Эпоксидно- каменно- угольный	+
EWOOD	Великобритания	KSIR 88	Эпоксидный	+
		COPON MATLINE600/162A	Эпоксидный	+
IC1 DEVOE COATINGS	Канада	EL-Rust236	Эпоксидный	+

Фирма	Страна	Система покрытия	Тип материала	Аттестация в ОАО ВНИСТ
International Protective Coatings	Великобритания	Interline 850	Эпоксидный	
		Interline 982 Interline 984 с рубленым стекловолокном Interline 984	Эпоксидный Эпоксидный Эпоксидный	+
INTERSED	Франция	EUROKOTE 481 Primer EUROKOTE 481 FB Manuel	Эпоксидный Эпоксидный	+
JOTUN	Норвегия	CHEMTECH 340	Эпоксидный	+
		Tankguard HB	Эпоксидный	+
		Tankguard Storage	Эпоксидно-фенольный	+
		Tankguard CV	Эпоксидный	+
HEMPEL	Дания	Hempadur 87540	Эпоксидный	+
		Hempadur 85671	Эпоксидно-фенольный	+
		Hempadur LTC 15030	Эпоксидно-каменноугольный	+
PERMATEX	Германия	Permacor 2807/HS-	Эпоксидный	+

Фирма	Страна	Система покрытия	Тип материала	Аттестация в ОАО ВНИСТ
		A		
		Permacor 128/A	Эпоксидный	+
SIGMA COATINGS	Бельгия	SigmaCover 300	Эпоксидно-каменноугольный	+
STAHLGRUBER OTTO GRUBER GmbH & Co.	Германия	COROPURZINKM + COROPURTAR21	Полиуретан Полиуретан	+
STEELPAINT	Германия	Stelpant-PU-Zink + STELPANT-PU-Combi-NATION 100	Полиуретан Полиуретан	+
		Stelpant-tank 1 + Stelpant-tank 2	Полиуретан Полиуретан	+
Techno Service International Ltd. (производитель KAWAKAMI PAINT VFG. CO., LTD., Япония)	Мальта	ETON EP-QD	Эпоксидный	+
TEKNOS	Финляндия	K-17: Inerta Primer Inerta 51 Inerta 50	Эпоксидный Эпоксидный Эпоксидный	+
TIKKURILA	Финляндия	Tematar TFA	Эпоксидно-каменноугольный	+

Фирма	Страна	Система покрытия	Тип материала	Аттестация в ОАО ВНИСТ
ОАО «Алтайхим-пром»	Россия	ВГ-33	Эпоксидный	+
ЗАО НПП ВМП, г. Екатеринбург, Россия	Россия	ЦИНОТАН ФЕРРОТАН	Полиуретан Полиуретан	+
Полимер-1, Пермь, Россия	Россия	ПОЛУРЕН 01 ПОЛУРЕН 02 Zn ПОЛУРЕН 601 ПОЛИРЕН 602	Полиуретан Полиуретан Полиуретан Полиуретан	+
ООО «Разноцвет-Антикор», Россия	Россия	УР-0432 «УРЕТАН-АНТИКОР» ЭП-5374 «РАЗНОЦВЕТ-АНТИКОР»	Полиуретан Эпоксидный	+

# ПРИЛОЖЕНИЕ К. ТИПОВАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА ПРОЦЕССА АНТИКОРРОЗИОННОЙ ЗАЩИТЫ НАРУЖНОЙ ПОВЕРХНОСТИ РЕЗЕРВУАРОВ

Типовая технологическая схема процесса антикоррозионной защиты наружной поверхности резервуаров

Антикоррозионная защита резервуаров лакокрасочными покрытиями производится в следующей последовательности:

- подготовка резервуара к проведению работ по антикоррозионной защите;
- подготовка металлической поверхности резервуара перед окраской;
- окраска наружной поверхности резервуара, включая конструкции и трубопроводы в пределах каре;
- отверждение покрытия;
- контроль качества покрытия;
- устранение дефектов покрытия.

Каждая операция технологического контроля подлежит контролю. Антикоррозионная защита трубопроводов и оборудования в пределах каре осуществляется по той же технологии, что и наружная поверхность резервуара.

## **1 Подготовка резервуара к проведению работ по антикоррозионной защите наружной поверхности**

1.1 Резервуар должен быть приведен в соответствие требованиям конструкторской документации и специальным требованиям к конструкции изделий, подлежащих окраске.

1.2 Визуальный контроль состояния наружной поверхности резервуара.

1.3 Составление акта на соответствие требованиям к конструкции или отражение этих сведений в акте на проведение скрытых работ.

## **2 Подготовка металлической поверхности резервуара перед окраской**

### **2.1 Очистка металлической поверхности вновь вводимых и реконструированных резервуаров.**

2.1.1 Очистка наружной поверхности резервуаров, с учетом конструкций и трубопроводов в пределах каре, включает следующие операции:

- обезжиривание участков с любой степенью за жиренности по ГОСТ 9.402;
- абразивная обработка;
- удаление абразива отсосом;

- обдув воздухом для удаления пыли.

## **2.2 Очистка металлической поверхности резервуара без вывода его из эксплуатации.**

2.2.1 С начала проведения работ по защите резервуара без вывода его из эксплуатации и до окончания окрасочных работ запрещаются работы по приему и откачке нефти из резервуара.

2.2.2 Заполнение резервуара должно быть максимально возможным с целью предотвращения образования паро-воздушной смеси и снижения риска возникновения пожара.

2.2.3 Очистка наружной поверхности действующих резервуаров с учетом конструкций и трубопроводов в пределах каре включает следующие операции:

- гидроабразивная обработка;
- промывка водой для удаления абразива;
- обдув горячим воздухом для удаления влаги и осушки поверхности.

## **2.3 Контроль окружающей среды при подготовке поверхности:**

- Прибор контроля окружающей среды: измерители влажности, температуры воздуха.
- Показатели контроля отражают в акте на скрытые очистные работы, характеризующие качество подготовки поверхности под покрытие.

## **2.4 Контроль качества подготовки поверхности**

- степень очистки от окислов (ИСО 8501-1);
- шероховатость поверхности (ИСО 8503);
- степень обеспыливания (ИСО 8502-3);
- содержание хлоридов (ИСО 8502-2).

Показатели контроля отражают в акте на скрытые очистные работы, характеризующие качество подготовки поверхности под покрытие.

## **3 Окраска наружной поверхности резервуара, включая конструкции и трубопроводы в пределах каре**

### **3.1 Подготовка ЛКМ**

- входной контроль готовой к применению краски и отдельных компонентов двухкомпонентных ЛКМ на соответствие требованиям технической документации на ЛКМ;
- приготовление необходимого количества двухкомпонентных ЛКМ смешением основы и отвердителя в требуемом соотношении с учетом времени жизнеспособности и температуры.

### 3.2 Нанесение ЛКМ

- Выбор способа нанесения и оборудования для нанесения ЛКМ осуществляется на основании рекомендаций производителя краски. При проведении окрасочных работ следует строго соблюдать требования к условиям окружающей среды, температурным режимам металлической поверхности и ЛКМ.
- Каждый последующий слой наносят после отверждения предыдущего.
- В РВСПК верхняя часть плавающей крыши и верхний пояс резервуара окрашивают по схеме наружного покрытия.

### 3.3 Контроль при проведении окрасочных работ:

- Приборы контроля окружающей среды (измеритель влажности, температуры воздуха).
- Контроль температуры металлической поверхности и температуры ЛКМ.
- Показатели контроля заносят в журнал производства работ по нанесению антикоррозионных покрытий и отражают в акте на приемку покрытия.

### 3.4 Контроль в процессе нанесения краски

- сплошность каждого слоя покрытия;
- толщина мокрого слоя;
- режимы отверждения;
- толщина сухого слоя;
- количество слоев покрытия.

Показатели контроля заносят в журнал производства работ по нанесению антикоррозионных покрытий и отражают в акте на приемку покрытия.

## 4 Отверждение покрытия

- Отверждение каждого слоя и покрытия в целом производится при температуре окружающего воздуха. Время отверждения каждого слоя определяется технической документацией на применяемый ЛКМ и зависит от условий окружающей среды.
- Каждый последующий слой наносят после отверждения предыдущего в соответствии с НТД на применяемый материал. Интервал перед нанесением каждого следующего слоя не должен превышать времени, указанного в технической документации на ЛКМ.

## 5 Контроль качества покрытия

- внешний вид (визуально);
- толщина сухой пленки каждого слоя и покрытия в целом магнитным толщиномером (ИСО 2808);
- сплошность покрытия (искровой дефектоскоп или низковольтный дефектоскоп типа - «мокрая губка»);

- адгезия покрытия методом решетчатого надреза при суммарной толщине слоя до 250мкм (ИСО 2409), методом X-образного надреза (ASTM D 3359) или методом отрыва (ИСО 4624).

**П р и м е ч а н и е** - Механическое повреждение покрытия после оценки адгезии восстанавливают: места повреждения зачищают шкуркой, обеспыливают, обезжиривают и закрашивают.

Показатели контроля заносят в журнал производства работ по нанесению антикоррозионных покрытий и отражают в акте на приемку покрытия.

## **6 Устранение дефектов покрытия**

- При наличии дефектов общей площадью менее 15% от окрашиваемой поверхности устранение дефектов производится по технологии, соответствующей технологии получения основного покрытия, с зачисткой металлической поверхности в дефектной зоне механическим способом.

- Если общая площадь дефектов превышает 15%, покрытие удаляют и производят повторную окраску согласно настоящей инструкции, включая подготовку поверхности.

- Толщина покрытия в зоне ремонта должна соответствовать толщине основного покрытия.



## ПРИЛОЖЕНИЕ Л. СИСТЕМЫ ПОКРЫТИЙ ДЛЯ НАРУЖНОЙ АНТИКОРРОЗИОННОЙ ЗАЩИТЫ РЕЗЕРВУАРОВ И ОПТИМАЛЬНАЯ ТОЛЩИНА

Состояние резервуара	Условия эксплуатации	Прогнозируемый срок службы, годы	Фирма-производитель	Система покрытия	Общее кол. слоев	Кол. слоев и толщина слоя, мкм	Толщина покрытия, мкм
Системы покрытий с цинкнаполненным грунтовочным слоем							
Вновь строящийся			JOTUN, Великобритания	Barrier 77 Primastic White Hardtop AS White	3	1x60 1x175 1x50	285
			AMERON, Нидерланды	DSP 210 Amerlock 2*	3	1x40 2x100	240
			AMERON, Нидерланды	DSP 210 Amerlock 2* Amercoat 450S	3	1x40 1x150 1x50	240
	С3	15-20	International Protective Coatings, Велико	Interzinc 52	3	1x40 1x15	240

Состояние резервуара	Условия эксплуатации	Прогнозируемый срок службы, годы	Фирма-производитель	Система покрытия	Общее кол. слоев	Кол. слоев и толщина слоя, мкм	Толщина покрытия, мкм
			британия	Interguard 475 HS Interthane 990		0 1x50	
	C4	15-20	HEMPEL, Дания	Hempadur Zn 17360 Hempadur Mastic 45880 Hempathane Topcoat 55210	3	1x40 1x150 1x50	240
	C5-M	1-15	STEELPAINT, Германия	Stelpant-PU-ZINK Stelpant-PU-Mica HS Stelpant-PU-Mica, UV	3	1x80 1x80 1x80	240
			STAHL-GRUBER OTTO GRUBER GmbH & Co., Германия	COROPUR ZINK M COROPUR COVER RAL 9010	3	60 2x90	240
			ООО «Разноцвет-	УР-0432 «УРЕТАН-	3	1x80	240

Состояние резервуара	Условия эксплуатации	Прогнозируемый срок службы, годы	Фирма-производитель	Система покрытия	Общее кол. слоев	Кол. слоев и толщина слоя, мкм	Толщина покрытия, мкм
			Антикор», Россия	АНТИКОР» УР- 1513 «УРЕТАН-АНТИКОР»  АК- 1511 «Разноцвет»		1x80  1x80	
				Stelpant-TANK1  Stelpant-top	2	1x100  1x100	200
			STEELPAINT, Германия	Stelpant-tank 1  Stelpant-pu-TIECOAT  Stelpant-2-k-pu-cOVER UV	3	1x80  1x60  1x60	200
	С3 С4	15-20 10-15	ЗАО НПП ВМП, Екатеринбург, Россия	ЦИНОТАН  ПОЛИТОН-УР  ПОЛИТОН-УР (УФ)	4	2x40-50  1x50-60  1x50-60	180-220
			ООО «ГАММА»,	ГАММАУР-	4	1x50	200

Состояние резервуара	Условия эксплуатации	Прогнозируемый срок службы, годы	Фирма-производитель	Система покрытия	Общее кол. слоев	Кол. слоев и толщина слоя, мкм	Толщина покрытия, мкм
			Россия	11: Грунт «Эпипрайм» эмаль «Гамма УР-11»		3x50	
			ООО «Экор-Нева», Россия	Виникор-Цинк ЭП-057 Виникор-62 «А»	4	1x40-50 3x45-55	175-215
Вновь строящийся или находящийся в эксплуатации	С3 С4 С5-М	15-20	JOTUN, Великобритания	Primastik UN	3	1x125	300
		15-20		Primastik OFF White		1x125	
	10-15	Hardtop AS White	1x50				
		15-20	International Protective Coatings, Великобритания	Interseal 670	3	2x100	250
	HS Interthane 990			1x50			
			Sigma COATINGS, Нидерланды	SigmaCover 256 SigmaCove	3	1x100 1x90	240

Состояние резервуара	Условия эксплуатации	Прогнозируемый срок службы, годы	Фирма-производитель	Система покрытия	Общее кол. слоев	Кол. слоев и толщина слоя, мкм	Толщина покрытия, мкм
				r 456 Sigmadur 520		1x50	
	С4	10-15	PERMATEX, Германия	Permacor 2004 Permacor 2330	2	1x180 1x60	240
			ТЕKNOS, Финляндия	К-46: ИНЕРТА МАСТИК ТЕКНОПЛАСТ ПРАЙМЕР 7 ТЕКНОДУР 50	3	1x100 1x100 1x40	240
	С3	15-20	AMERON, Нидерланды	Amerlock 400 C Amercoat4 50 S	2	1x150 1x50	200
			Е WOOD, Великобритания	COPON POLYCOTE PRIMER COPON POLYCOTE	3	1x50-60 1x70	170-200

Состояние резервуара	Условия эксплуатации	Прогнозируемый срок службы, годы	Фирма-производитель	Система покрытия	Общее кол. слоев	Кол. слоев и толщина слоя, мкм	Толщина покрытия, мкм
				MIO COPON POLYCOTE FINISH		-80  1x50-60	
			PERMATEX, Германия	Permacor1 307/EG  Permacor 1307	2	1x80  1x80	160
			Tambur, Израиль	EPITAMARI N ELGANT AG-9  PU TAM ELEGANT	2	1x150  1x50	200
			TIKKURILA, Финляндия	Temacoat HSPrimer  Temathane 50	2	1x150  1x50	200
			ОАО «Алтайхимпром», Россия	ВГ-33 КО- 8104	4	1x30-40 1x40-60 2x40-60	150-220
			ООО «Экор-	Виникор-	4	1x35	170-

Состояние резервуара	Условия эксплуатации	Прогнозируемый срок службы, годы	Фирма-производитель	Система покрытия	Общее кол. слоев	Кол. слоев и толщина слоя, мкм	Толщина покрытия, мкм
			Нева», Россия	061 Виникор-62 «А»		-45 3x45 -55	210

\* Amerlock 2 может быть заменен на Amercoat 240.

## ПРИЛОЖЕНИЕ М. СИСТЕМЫ ПОКРЫТИЙ ПО ТИПАМ ДЛЯ ВНУТРЕННЕЙ ПОВЕРХНОСТИ РЕЗЕРВУАРОВ И ОПТИМАЛЬНАЯ ТОЛЩИНА ПОКРЫТИЯ

Фирма-производитель	Система покрытия	Общее кол. слоев	Кол. слоев и толщина одного слоя, мкм	Суммарная толщина покрытия, мкм
Системы покрытий нормального типа на основе эпоксидных ЛКМ				
AMERON, Нидерланды	Amercoat 235*	2	2x150	300
E WOOD, Великобритания	KSIR88	2	2x125	250
HEMPEL, Дания	Hempadur 85671	2	2x150	300
	HempadurLTC 15030	2	2x150	300
ICI DEVOE COATINGS, Канада	EL-Rust 236	2	2x150	300
JOTUN, Великобритания	Tankguard CV	3	3x100	300
	Tankguard HB	3	3x100	300
	Tankguard Storage	2	2x125	250
SIGMA COATINGS, Бельгия	SigmaCover 300	3	3x100	300
TEKNOS, Финляндия	K-17: Inerta Primer Inerta 51	3	1x125 1x125 1x50	300



Фирма-производитель	Система покрытия	Общее кол. слоев	Кол. слоев и толщина одного слоя, мкм	Суммарная толщина покрытия, мкм
	Inerta 50			
TIKKURILA, Финляндия	Tematar TFA	2	2x150	300
ОАО «Алтайхимпром», Россия	ВГ-33	2-3	1x40-50 1x40-60 1x40-60	80-110 (верхний пояс, крыша, боковая поверхность) 150-170 (днище и первый пояс)
International Protective Coatings, Великобритания	Interline 850	2	1x125	250
Системы покрытий нормального типа на основе однокомпонентных полиуретановых ЛКМ				
STEELPAINT, Германия	Stelpant-PU-Zink STELPANT-PU-COMBINATION 100	4	2x80 2x150	460
	Stelpant-tank 1 Stelpant-tank 2	4	2x80 2x150	460
STAHLGRUBER OTTO GRUBER GmbH & Co., Германия	COROPUR ZINK M COROPUR TAR 21	3	1x60 2x200	460
ЗАО НПП ВМП, г.Екатеринбург, Россия	ЦИНОТАН ФЕРРОТАН	4	2x40-60 2x100	280-320
Полимер-1, Пермь, Россия	ПОЛУРЕН 01 ПОЛУРЕН 02 Zn	6	1x40 2x70	390

Фирма-производитель	Система покрытия	Общее кол. слоев	Кол. слоев и толщина одного слоя, мкм	Суммарная толщина покрытия, мкм
	ПОЛУРЕН 601 ПОЛУРЕН 602		2x70 1x70	
ООО «Разноцвет-Антикор», Россия	УР-0432 «УРЕТАН-АНТИКОР»  ЭП-5374 «РАЗНОЦВЕТ-АНТИКОР»	3	1x80  2x60	200
Системы покрытий усиленного типа на основе эпоксидных ЛКМ				
AMERON, Нидерланды	Amercoat 71 Amercoat 78 HB B	1 1	50 350	400
HEMPEL, Дания	Hempadur 87540	1	300	300
PERMATEX, Германия	Permacor 2807/HS-A	1	500	500
	Permacor 128/A	1	400	400
Techno Service International Ltd., Мальта (производитель KAWAKAMI PAINT VFG. CO., LTD., Япония)	ETON EP-QD	1	300-330	300-330
Фирма-производитель	Система покрытия	Количество слоев	Суммарная толщина покрытия, мкм	

Фирма-производитель	Система покрытия	Количество слоев	Суммарная толщина покрытия, мкм
Системы покрытий особо усиленного типа на основе эпоксидных ЛКМ, армированные стекловолокном			
AMERON, Нидерланды	Amercoat 2209: Грунт Amercoat 71 Amercoat 2209 с прокладкой стекломатов 300 г/м Amercoat 2209 со стеклопрокладкой Amercoat 2209	1 2 1 1	2500
E WOOD, Великобритания	COPON MATLINE 600/162A: COPON EA9 Primer COPON HYCOTE 670G с прокладкой стекломатов 300 г/м <sup>3</sup> COPON HYCOTE 670G со стеклопрокладкой COPON HYCOTE 162	1 2 1 1	2100
INTERSED, Франция	Eurokote481 Primer Eurokote 481 FB Manuel	1 3	3000
JOTUN, Норвегия	CHEMTECH 340: Chemtech Epoxy Primer Chemtech 340 с прокладкой стекломатов 300 г/м <sup>2</sup> Chemtech 340 со стеклопрокладкой	1 2 1 1	2500-3000

Фирма-производитель	Система покрытия	Количество слоев	Суммарная толщина покрытия, мкм
	Chemtech 340		
Системы покрытий особо усиленного типа на основе эпоксидных ЛКМ, армированные рубленным стекловолокном			
International Protective Coatings, Великобритания	Interline 982 Interline 984 с рубленным стекловолокном Interline 984	1 1 1	1600

\*Рекомендуется для окраски двух верхних поясов и верхней части понтона.

# ПРИЛОЖЕНИЕ Н. ТИПОВЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ СХЕМЫ АНТИКОРРОЗИОННОЙ ЗАЩИТЫ ВНУТРЕННЕЙ ПОВЕРХНОСТИ РЕЗЕРВУАРОВ

## 1 Типовая технологическая схема № 1 с использованием покрытий нормального и усиленного типа

1.1 Подготовка внутренней поверхности резервуара к проведению работ по антикоррозионной защите

*Для резервуаров, бывших в эксплуатации, производятся следующие подготовительные работы:*

- опорожнение,
- очистка резервуара от остатков нефти и парафиновых отложений,
- диагностика,
- текущий или капитальный ремонт (при необходимости) металлоконструкций и внутренней обвязки резервуара в зависимости от результатов диагностики.

На поверхности днища не допускаются следы питинговой коррозии.

*Дальнейшие работы производятся для всех типов резервуаров.*

Приведение внутренней поверхности резервуара в соответствие требованиям конструкторской документации и специальным требованиям к конструкции изделий, подлежащих окраске.

- Контроль соответствия производится визуально.
- Результаты отражают в акте о готовности резервуара к проведению работ по антикоррозионной защите.

1.2 Подготовка металлической поверхности резервуара перед окраской

*Очистка металлической поверхности:*

- обезжиривание участков с любой степенью за жиренности по ГОСТ 9.402;
- абразивная очистка от окислов;
- удаление абразива отсосом;
- обеспыливание.

*Контроль окружающей среды при проведении работ:*

- Приборы контроля окружающей среды: измеритель влажности, температуры воздуха.
- Показатели контроля отражают в акте на скрытые очистные работы, характеризующие качество подготовки поверхности под покрытие.

*Контроль качества подготовки поверхности:*

- степень очистки от окислов (ИСО 8501-1);
- шероховатость поверхности (ИСО 8503);
- степень обеспыливания (ИСО 8502-3);
- содержание хлоридов (ИСО 8502-2).

1.3 Окраска внутренней поверхности резервуара, включая элементы конструкций и трубопроводы внутри резервуара

*Подготовка ЛКМ:*

- входной контроль отдельных компонентов двухкомпонентных эпоксидных ЛКМ и состава после смешения на соответствие требованиям технической документации на ЛКМ;
- однокомпонентные полиуретановые ЛКМ поставляются в готовом к употреблению состоянии. Перед нанесением краска тщательно перемешивается до достижения однородности материала (вручную или с помощью механической мешалки).
- нагрев компонентов краски (при необходимости);
- приготовление необходимого количества двухкомпонентных ЛКМ смешением основы и отвердителя в требуемом соотношении с учетом времени жизнеспособности и температуры.

*Нанесение ЛКМ:*

- Выбор способа нанесения и оборудования для нанесения ЛКМ осуществляется на основании рекомендаций производителя краски. При проведении окрасочных работ следует строго соблюдать требования к условиям окружающей среды, температурным режимам металлической поверхности и ЛКМ.
- Каждый последующий слой наносят после отверждения предыдущего.
- На РВСП и РВСПК средние пояса в зоне движения понтона и плавающей крыши не окрашивают.

*Контроль среды при проведении окрасочных работ:*

- Прибор контроля окружающей среды (измеритель влажности, температуры воздуха).
- Контроль температуры поверхности и ЛКМ.
- Показатели контроля заносят в журнал производства работ по нанесению антикоррозионных покрытий и отражают в акте на приемку покрытия.

*Контроль в процессе нанесения краски:*

- сплошность каждого слоя покрытия;
- толщина мокрого слоя;
- режимы отверждения;
- толщина сухого слоя;
- количество слоев покрытия.

Показатели контроля заносят в журнал производства работ по нанесению антикоррозионных покрытий и отражают в акте на приемку покрытия.

#### 1.4 Отверждение покрытия

- Отверждение каждого слоя покрытия и покрытия в целом производится согласно режимам, указанным в технической документации на применяемый ЛКМ, и зависит от условий окружающей среды.
- При превышении максимального времени межслойной сушки покрытие зачищают шкуркой для придания шероховатости поверхности.

#### 1.5 Контроль качества внутреннего покрытия

- внешний вид (визуально);
- толщина сухой пленки каждого слоя и покрытия в целом магнитным толщиномером (ИСО 2808);
- сплошность покрытия (ИСО 2746);
- адгезия покрытия методом решетчатого надреза при суммарной толщине слоя до 250мкм (ИСО 2409), методом Х-образного надреза (ASTM D 3359) или методом отрыва (ИСО 4624).

**П р и м е ч а н и е** - Механическое повреждение покрытия после оценки адгезии восстанавливают: места повреждения зачищают шкуркой, обеспыливают, обезжиривают и закрашивают.

Показатели контроля заносят в журнал производства работ по нанесению антикоррозионных покрытий и отражают в акте на приемку покрытия.

#### 1.6 Устранение дефектов покрытия

- При наличии дефектов общей площадью менее 15% от окрашиваемой поверхности устранение дефектов производится по технологии, соответствующей технологии получения основного покрытия, с зачисткой металлической поверхности в дефектной зоне механическим способом.
- Если общая площадь дефектов превышает 15%, покрытие удаляют и производят повторную окраску согласно настоящей инструкции, включая подготовку поверхности.
- Толщина покрытия в зоне ремонта должна соответствовать толщине основного покрытия.

#### 1.7 Выдержка покрытия до эксплуатации резервуара.

- Время выдержки резервуара с покрытием до его эксплуатации определяется нормативной документацией на систему покрытия и зависит от температуры окружающей среды.

## **2 Типовая технологическая схема № 2 внутренней изоляции днища и первого пояса резервуара покрытиями особо усиленного типа на основе эпоксидных материалов, армированных стекломатами и рубленным стекловолокном**

Покрытие, усиленное стекломатами и рубленным стекловолокном, наносят на днище, первый пояс резервуара на высоту +100 мм, опорные стойки на высоту 1 м и трубопроводы и металлоконструкции, расположенные в зоне первого пояса.

Покрытие, усиленно рубленным стекловолокном, наносят также на крышу и верхний пояс резервуара +100 мм.

### 2.1 Подготовка внутренней поверхности резервуара к окраске

*Для резервуаров, бывших в эксплуатации, производятся следующие подготовительные работы:*

- опорожнение,
- очистка резервуара от остатков нефти и парафиновых отложений,
- диагностика,
- текущий или капитальный ремонт (при необходимости) металлоконструкций и внутренней обвязки резервуара в зависимости от результатов диагностики.

*Дальнейшие работы производятся для всех типов резервуаров.*

Приведение внутренней поверхности резервуара в соответствие требованиям конструкторской документации и специальным требованиям к конструкции изделий, подлежащих окраске.

- Контроль соответствия производится визуально.
- Результаты отражают в акте о готовности резервуара к проведению работ по антикоррозионной защите

### 2.2 Подготовка металлической поверхности резервуара перед окраской

*Очистка металлической поверхности:*

- частичное обезжиривание (при необходимости);
- абразивная очистка от окислов;
- удаление абразива отсосом;
- обеспыливание.

*Контроль при проведении работ:*

- Приборы контроля окружающей среды: измеритель влажности, температуры воздуха.
- Показатели контроля отражают в акте на скрытые очистные работы, характеризующие качество подготовки поверхности под покрытие.

*Контроль качества подготовки поверхности:*



- степень очистки от окислов (ИСО 8501-1);
- шероховатость поверхности (ИСО 8503);
- степень обеспыливания (ИСО 8502-3);
- содержание хлоридов (ИСО 8502-2).

Качество подготовки поверхности перед нанесением ЛКМ отражают в акте на скрытые работы.

### 2.3 Технология выполнения покрытия, армированного стекломатами

#### *Подготовка ЛКМ*

- входной контроль отдельных компонентов двухкомпонентных ЛКМ и состава после смешения на соответствие требованиям технической документации на ЛКМ;
- приготовление необходимого количества двухкомпонентных ЛКМ смешением основы и отвердителя в требуемом соотношении с учетом времени жизнеспособности и температуры.

#### *Нанесение ЛКМ с армированием стекломатами*

- Нанесение грунтовочного слоя в случае, если интервал между подготовкой поверхности и нанесением краски может превысить допустимый интервал, определенный нормативной документацией на краску.
- Заделка неровностей - очагов питтинговой коррозии (для резервуаров, бывших в эксплуатации), выравнивание соединений, сглаживание сварных швов при помощи шпатлевки и мест «стенка-днище» при помощи наполнителя. Нанесение ручное.
- Нанесение эпоксидной краски безвоздушным распылением или при помощи валика толщиной, определенной нормативной документацией на систему покрытия.
- Нанесение (приклеивание) слоя мата из рубленого стекловолокна 300 г/м<sup>2</sup>.
- Нанесение эпоксидной краски при помощи валика или безвоздушным распылением.
- Прикатывание поверхности «игольчатым» валиком для удаления остатков воздуха.
- Отверждение слоя покрытия в соответствии с режимами, определенными нормативной документацией на систему покрытия.
- Нанесение эпоксидной краски безвоздушным распылением или при помощи валика толщиной, определенной нормативной документацией на систему покрытия.
- Нанесение (приклеивание) слоя мата из рубленого стекловолокна 300 г/м<sup>2</sup>.
- Нанесение эпоксидной краски при помощи валика или безвоздушным распылением.
- Прикатывание поверхности «игольчатым» валиком для удаления остатков воздуха.
- Отверждение слоя покрытия в соответствии с режимами, определенными нормативной документацией на систему покрытия.
- Нанесение эпоксидной краски.
- Нанесение (приклеивание) стеклопрокладки 30 г/м<sup>2</sup>.

- Нанесение эпоксидной краски безвоздушным распылением или при помощи валика.

#### *Нанесение ЛКМ, армированных рубленым стекловолокном*

- нанесение грунтовки;
- выравнивание поверхности, заделка трещин и отверстий;
- нанесение слоя эпоксидного материала с рубленым стекловолокном специальной установкой с тройным соплом (в процессе нанесения достигается эффективное соединение распыляемого эпоксидного материала с частицами стекловолокна);
- отверждение покрытия;
- шлифование поверхности для удаления выступающих частиц стекловолокна;
- нанесение покрывного слоя краски.

#### *Контроль при проведении окрасочных работ:*

- Прибор контроля окружающей среды (измеритель влажности, температуры воздуха).
- Контроль температуры поверхности и ЛКМ.
- Показатели контроля заносят в журнал производства работ по нанесению антикоррозионных покрытий и отражают в акте на приемку покрытия.

#### *Контроль в процессе нанесения краски:*

- сплошность каждого слоя покрытия;
- толщина мокрого слоя;
- режимы отверждения;
- толщина сухого слоя;
- количество слоев покрытия.

Показатели контроля заносят в журнал производства работ по нанесению антикоррозионных покрытий и отражают в акте на приемку покрытия.

#### 2.4 Отверждение покрытия

- Отверждение каждого слоя покрытия и покрытия в целом производится согласно режимам, указанным в технической документации на применяемый ЛКМ, и зависит от условий окружающей среды.
- При превышении максимального времени межслойной сушки покрытие зачищают шкуркой для придания шероховатости поверхности.

#### 2.5 Контроль качества внутреннего покрытия

- внешний вид (визуально);
- толщина сухой пленки каждого слоя и покрытия в целом магнитным толщиномером (ИСО 2808);
- сплошность покрытия (ИСО 2746);

- адгезия покрытия методом отрыва (ИСО 4624).

**П р и м е ч а н и е** - Механическое повреждение покрытия после оценки адгезии восстанавливают: места повреждения зачищают шкуркой, обеспыливают, обезжиривают и закрашивают.

Показатели контроля заносят в журнал производства работ по нанесению антикоррозионных покрытий и отражают в акте на приемку покрытия.

## 2.6 Устранение дефектов покрытия

- При наличии дефектов общей площадью менее 15% от окрашиваемой поверхности устранение дефектов производится по технологии, соответствующей технологии получения основного покрытия, с зачисткой металлической поверхности в дефектной зоне механическим способом.

- Если общая площадь дефектов превышает 15%, покрытие удаляют и производят повторную окраску согласно настоящей инструкции, включая подготовку поверхности.

- Толщина покрытия в зоне ремонта должна соответствовать толщине основного покрытия.

- При нанесении покрытия, усиленного стекломатами, в результате некачественного выполнения операции прикатывания возможно образование воздушных пузырей. Устранение дефекта производят путем их вскрытия и заполнения пустот эпоксидным составом с рубленым стекловолокном.

- Основным дефектом покрытия, усиленного рубленым стекловолокном, является выступание над поверхностью покрывного слоя частиц стекловолокна.

Этот дефект снижает барьерные свойства покрытия. Для его устранения следует произвести повторное шлифование поверхности, нанесение и отверждение покрывного слоя.

## 2.7 Выдержка покрытия до эксплуатации резервуара.

- Время выдержки резервуара с покрытием до его эксплуатации определяется нормативной документацией на систему покрытия и зависит от температуры окружающей среды.

## ПРИЛОЖЕНИЕ П. ПРИБОРЫ, ИНСТРУМЕНТЫ И ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ СРЕДСТВА, НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ КОНТРОЛЯ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ АНТИКОРРОЗИОННЫХ РАБОТ

№№ п/п	Назначение прибора	Техническая характеристика прибора	Допускаемая погрешность измерения
Приборы контроля окружающей среды (стадии подготовки металлической поверхности, нанесения и отверждения покрытия)			
1	Определение параметров окружающей среды, точки росы, температуры обрабатываемой поверхности	Температура воздуха -20 до + 75 °С Температура поверхности -30 до +60 °С Влажность 0-100%	Темп. воздуха ±0,3°С Темп. поверхн. ± 0,5°С Влажность 3%
Приборы контроля качества подготовки поверхности (стадия подготовки поверхности перед окраской)			
2	Определение профиля поверхности	Цифровой профилемер 0-1000 мкм Лента + компаратор 20-100 мкм Толщиномер 0-10 мм	1 мкм — 2 мкм
3	Определение степени обеспыливания	Липкая лента Прикатный ролик	В соответствии с ИСО 8502-3
4	Определение загрязнения солями	0,1-20 мкг/см <sup>2</sup>	±1%
Приборы входного контроля ЛКМ (стадия подготовки ЛКМ)			
5	Определение условной вязкости	Вискозиметр для определения времени	1-2 с

№№ п/п	Назначение прибора	Техническая характеристика прибора	Допускаемая погрешность измерения																								
		истечения через сопло Ø 4 мм Секундомер																									
6	Определение прочности при ударе	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="826 564 1011 846">Груз 1 кг 2 кг</td> <td data-bbox="1011 564 1197 846">Шкала 500 мм 1000 мм</td> <td data-bbox="1203 564 1362 846">Груз ±0,001 ±0,001</td> <td data-bbox="1362 564 1503 846">Шкала ± 1мм ± 1мм</td> </tr> <tr> <td colspan="2" data-bbox="826 846 1197 1008">Цена деления шкалы 100 мм</td> <td colspan="2" data-bbox="1203 846 1503 1008">± 1 мм</td> </tr> <tr> <td data-bbox="826 1008 1011 1169">Ø наковал. 30 мм</td> <td data-bbox="1011 1008 1197 1169">Ø наковал. 40 мм</td> <td data-bbox="1203 1008 1362 1169">-</td> <td data-bbox="1362 1008 1503 1169">-</td> </tr> <tr> <td data-bbox="826 1169 1011 1330">Ø отвер. 15 мм</td> <td data-bbox="1011 1169 1197 1330">Ø отвер. 27</td> <td data-bbox="1203 1169 1362 1330">-</td> <td data-bbox="1362 1169 1503 1330">-</td> </tr> <tr> <td colspan="2" data-bbox="826 1330 1197 1491">Глубина погружения бойка 2 мм</td> <td data-bbox="1203 1330 1362 1491">-</td> <td data-bbox="1362 1330 1503 1491">-</td> </tr> <tr> <td data-bbox="826 1491 1011 1639">Ø шарика 8 мм</td> <td data-bbox="1011 1491 1197 1639">Ø шарика 20 мм</td> <td data-bbox="1203 1491 1362 1639">-</td> <td data-bbox="1362 1491 1503 1639">-</td> </tr> </table>	Груз 1 кг 2 кг	Шкала 500 мм 1000 мм	Груз ±0,001 ±0,001	Шкала ± 1мм ± 1мм	Цена деления шкалы 100 мм		± 1 мм		Ø наковал. 30 мм	Ø наковал. 40 мм	-	-	Ø отвер. 15 мм	Ø отвер. 27	-	-	Глубина погружения бойка 2 мм		-	-	Ø шарика 8 мм	Ø шарика 20 мм	-	-	
Груз 1 кг 2 кг	Шкала 500 мм 1000 мм	Груз ±0,001 ±0,001	Шкала ± 1мм ± 1мм																								
Цена деления шкалы 100 мм		± 1 мм																									
Ø наковал. 30 мм	Ø наковал. 40 мм	-	-																								
Ø отвер. 15 мм	Ø отвер. 27	-	-																								
Глубина погружения бойка 2 мм		-	-																								
Ø шарика 8 мм	Ø шарика 20 мм	-	-																								
7	Апликатор для нанесения покрытий на образцы	длиной н/м 50 мм щелями 0,3-0,8 мм	± 5 мкм																								
8	Секундомер																										
9	Определение прочности при изгибе на цилиндрическом стержне	0 рабочей части стержней 1 мм	-																								

№№ п/п	Назначение прибора	Техническая характеристика прибора	Допускаемая погрешность измерения
		3 мм 5 мм 10 мм 15 мм 20 мм 25 мм	
10	Лупа	с масштабированием 10х	-
См. также приборы п.п. 12-14,15-18			
Приборы контроля (стадии нанесения ЛКМ)			
14	Определение адгезии методом решетчатых надрезов для покрытий толщиной до 250 мкм	Нож-адгезиметр	-
15	Определение адгезии методом Х-образного надреза для покрытий толщиной более 250 мкм	Режущий инструмент	-
16	Определение адгезии методом отрыва	Механический адгезиметр с диапазоном измерения 0-15 МПа	±0,01 МПа
17	Определение сплошности покрытия искровым дефектоскопом	Макс, напряжение 15 кВ диапазон измерений 0-4 мм Макс, напряжение 30 кВ диапазон измерений 0-10 мм	±0,01кВ ±0,1 кВ
18	Определение сплошности наружных покрытий резервуаров,	Контрольное напряжение постоянного тока 9;	±0,1 кВ

№№ п/п	Назначение прибора	Техническая характеристика прибора	Допускаемая погрешность измерения
	находящихся в эксплуатации, низковольтным электролитическим дефектоскопом	67,5; 90 В. Максимальная толщина контролируемых покрытия 500 мкм	
См. также приборы п.п. 12-14			

## ПРИЛОЖЕНИЕ Р. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ АНТИКОРРОЗИОННЫХ РАБОТ

№№ п/п	Наименование оборудования	Характеристики
Компрессорное оборудование		
1	Компрессорная установка	Производительность 8-10 м <sup>3</sup> /мин на одно рабочее место Давление на сопле 0,7-1 МПа
2	Компрессорная станция	Производительность 8-10 м <sup>3</sup> /мин на одно рабочее место Давление на сопле 0,7-1 МПа
Оборудование очистки поверхностей		
3	Специальное оборудование для механической обработки поверхности (скребки, шлиф-машинки и т.д.)	Выполнены из безыскрового материала во взрыво- искробезопасном исполнении или с подачей воды (типа ПШМК-100)
4	Агрегат пневмопескоструйной обработки	Объем корпуса для абразива 100 л Рабочее давление 0,35-0,7 Мпа Расход сжат, воздуха н/м 3,5 м <sup>3</sup> /мин Производительность 5-27 м <sup>2</sup> /час
5	Гидропескоструйный (водопескоструйный) агрегат	Привод любой Макс, давление на выходе 20 Мпа Рабочее давление 5-20 Мпа Произв. насоса 700-1300 л/час
Оборудование окрасочное		



№№ п/п	Наименование оборудования	Характеристики
6	Аппараты безвоздушного распыления высоковязких красок с нагревателем краски	Макс, рабочее давление 0,8-1 Мпа Соотношение давлений н/м 40:1 Производительность 10 л/мин Диаметр сопла 0,041 дюйма Температура нагрева краски 40-80°C
7	Окрасочные аппараты безвоздушного распыления	Макс, рабочее давление 2 Мпа Высота подачи краски 30 м Производительность 3 л/мин Диаметр сопла 0,021 дюйма
8	Пневматические распылители	Макс. рабочее давление 0,2 Мпа Расход материала 0,1-0,2 л/мин Расход сжатого воздуха 0,04 м <sup>3</sup> /мин
9	Наконечник для установки безвоздушного распыления с измельчителем стекловолокна для нанесения эпоксидного покрытия, усиленного рубленым стекловолокном	Типа Spray Gun With Shopper фирмы Spray Plant 2K Ltd., Lauds (Великобритания)
10	Кисти	Флейцевые плоские Ракля
11	Валики	Материал полиэстер Длина 180-230 мм Диаметр 36-38 мм Длина ворса 7-11 мм
Оборудование по очистке и подготовке абразива		
12	Пылесосы промышленные с циклонным уловителем и системой фильтров	Мин. производит. 1600 м <sup>3</sup> /мин.

№№ п/п	Наименование оборудования	Характеристики
Грузоподъемные механизмы		
13	Лебедка	Q = 200 кг
14	Подъемник	Q = 2000 кг
15	Подъемник мачтовый	H = 15м
16	Вышка передвижная сборно-разборная или леса трубчатые	Допустимая нагрузка 200 кгс/м <sup>2</sup> Высота рабочего яруса 2 м Шаг стоек 1,5-2 м Кол. ярусов настила определяется высотой обрабатываемой поверхности
Прочее технологическое оборудование		
17	Теплопушки /электротепловентилятор	Мощность не менее 9 кВт Максим. перепад температур 75°С Производит. по воздуху 750 м <sup>3</sup> /час
18	Электрокалориферные установки	Мощность 33 кВт Мин. расход воздуха 3000 м <sup>3</sup> /час Макс. температура воздуха 140°С
19	Ресиверы	Давление 1 МПа, Объем 2-4 м <sup>3</sup>
20	Воздухонагреватели дизельные передвижные	Тепловая мощность 10 кВт Производит. 8000 ккал/час Расход топлива 0,85 кг/час Емкость бака 11 л Мощность двигателя вентилятора 20 Вт

№№ п/п	Наименование оборудования	Характеристики
21	Осушитель	Номинальный поток 5-8 м <sup>3</sup> /мин Макс. давление не менее 1 МПа
22	Охладитель воздуха	Номинальный поток 5-8 м <sup>3</sup> /мин Макс. давление не менее 1 МПа
23	Сепаратор	Номинальный поток 5-8 м <sup>3</sup> /мин Макс. давление не менее 1 МПа
24	Электромеханический инструмент	Взрыво-искробезопасное исполнение (инструмент типа шлифмашинки с подачей воды - ПШМК-100)
25	Слесарный инструмент	Выполнен из безыскрового материала