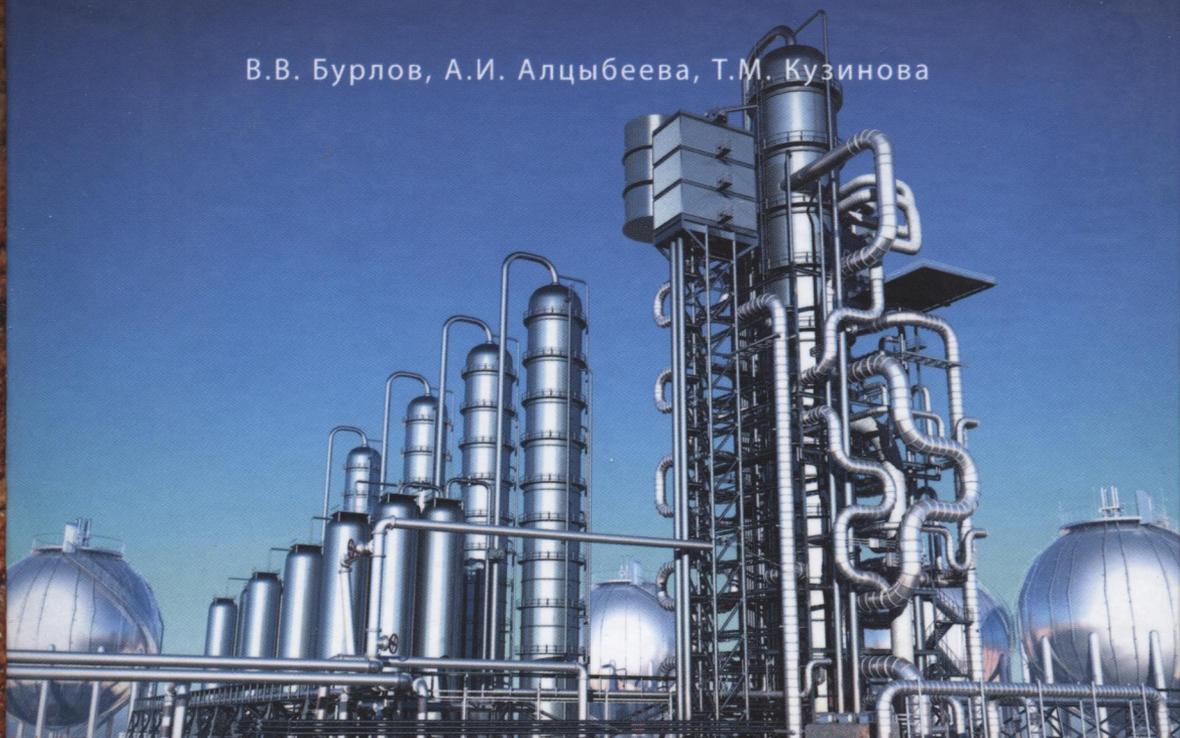


В.В. Бурлов, А.И. Алцыбева, Т.М. Кузина



# СИСТЕМА ЗАЩИТЫ ОТ КОРРОЗИИ ОБОРУДОВАНИЯ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ

издательство  
**ПР ФЕССИЯ**

**В. В. Бурлов, А. И. Алцыбеева, Т. М. Кузинова**

# **СИСТЕМА ЗАЩИТЫ ОТ КОРРОЗИИ ОБОРУДОВАНИЯ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ**

*Под редакцией А. И. Алцыбеевой*

ИЗДАТЕЛЬСТВО  
**ПРОФЕССИЯ**

ЦЕНТР  
ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ  
ПРОГРАММ  
**ПРОФЕССИЯ**

Санкт-Петербург  
2015

УДК 622.276, 622.279

ББК 30.82;-08'3,2

65.304.13

Бу90

**Бу90 Бурлов В. В.**

**Система защиты от коррозии оборудования переработки нефти / В. В. Бурлов, А. И. Алцыбеева, Т. М. Кузинова; под ред. А. И. Алцыбеевой. — СПб. : ЦОП «Профессия», 2015. — 336 с., ил.**

ISBN 978-5-91884-074-0

Обобщены и систематизированы данные по видам коррозии и отложений в оборудовании установок первичной и вторичной переработки нефти, в системах оборотного водоснабжения и других узлах при эксплуатации в рабочих технологических режимах и в условиях, отличных от регламентных (простои, ремонты и т. д.). Приведены химико-технологические методы защиты от коррозии основного оборудования нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) при эксплуатации в различных режимах, в том числе деэмульгирование нефти, ингибиторная защита и др.

Книга предназначена для работников нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, специалистов в области химического сопротивления материалов и защиты от коррозии. Может быть полезна преподавателям, аспирантам и студентам химических и технических вузов.

**УДК 622.276, 622.279**

**ББК 30.82;-08'3,2**

**65.304.13**

*Все права защищены. Никакая часть данной книги не может быть воспроизведена в какой бы то ни было форме без письменного разрешения владельцев авторских прав.*

Информация, содержащаяся в данной книге, получена из источников, рассматриваемых издательством как надежные. Тем не менее, имея в виду возможные человеческие или технические ошибки, издательство не может гарантировать абсолютную точность и полноту приводимых сведений и не несет ответственности за возможные ошибки, связанные с использованием книги.

ISBN 978-5-91884-074-0

© В. В. Бурлов, А. И. Алцыбеева, Т. М. Кузинова, 2015

© ЦОП «Профессия», 2015

© Оформление ЦОП «Профессия», 2015

# ОГЛАВЛЕНИЕ

Список принятых сокращений .....	8
Предисловие .....	9
Введение.....	11
<b>ГЛАВА 1. Особенности и причины коррозионных разрушений металла оборудования переработки нефти .....</b>	<b>19</b>
1.1. Основные причины и виды коррозионных разрушений в условиях первичной переработки нефти.....	19
1.1.1. Агрессивность сырья и технологических потоков и материальное оформление .....	19
1.1.2. Состав и агрессивность отложений и конденсатов пропаривания и их влияние на локальные виды коррозии .....	24
1.1.3. Особенности коррозионных процессов .....	37
1.2. Основные причины и виды коррозионных разрушений в условиях вторичной переработки нефти.....	48
1.2.1. Агрессивность технологических потоков и материальное исполнение оборудования установок риформинга .....	48
1.2.2. Виды и скорости коррозии оборудования на установках риформинга .....	57
1.2.3. Агрессивность технологических потоков и материальное исполнение оборудования установок гидроочистки прямогонных дистиллятов .....	61
1.2.4. Виды и скорости коррозии оборудования на установках гидроочистки .....	67
1.2.5. Сопоставление коррозионных процессов на установках риформинга и гидроочистки прямогонных дистиллятов .....	71
1.3. Питтингостойкость легированных сталей оборудования в рабочем режиме и в конденсатах пропаривания .....	73
1.3.1. Причины образования и развития питтингов .....	73
1.3.2. Влияние легирующих элементов.....	77
1.3.3. Образование питтингов при эксплуатации основного оборудования .....	79
1.3.4. Механизм коррозии и питтингообразования в присутствии сероводорода ...	87
1.3.5. Рекомендации по методам защиты и снижению питтингообразования .....	90
Список литературы к главе 1 .....	98
<b>ГЛАВА 2. Основные химико-технологические методы защиты от коррозии установок переработки нефти.....</b>	<b>103</b>
2.1. Подготовка нефти к переработке. Обессоливание и обезвоживание нефти. Деэмульгаторы .....	103
2.1.1. Основные требования к содержанию в нефти солей, воды и других примесей .....	103
2.1.2. Обессоливание и обезвоживание нефти .....	105
2.1.3. Роль воды и смешения при подготовке нефти к переработке .....	106

2.1.4. Механизм действия и классификация деэмульгаторов водонефтяных эмульсий. Функциональное назначение компонентов, входящих в композицию деэмульгатора .....	107
2.2. Первичная переработка нефти. Защелачивание сырья и нейтрализация верхних погонов атмосферных колонн .....	112
2.2.1. Основные нейтрализаторы обессоленной нефти и точки их ввода .....	112
2.2.2. Основные нейтрализаторы конденсационно-холодильного оборудования (КХО) атмосферных колонн и точки их ввода .....	115
2.3. Защита установок переработки нефти в периоды простоев, ремонтов и проведения специальных мероприятий .....	119
2.3.1. Схемы работы установок в режимах циркуляции .....	120
2.3.2. Консервация оборудования на периоды простоев азотно-аммиачными атмосферами .....	121
2.3.3. Консервация оборудования на периоды простоев промывочно-консервационными составами .....	124
2.3.4. Защита установок риформинга в период регенерации катализаторов .....	126
Список литературы к главе 2 .....	136

<b>ГЛАВА 3. Ингибиторная защита оборудования НПЗ .....</b>	<b>141</b>
3.1. Ингибиторы коррозии КХО установок первичной переработки нефти .....	141
3.1.1. Основные классы ингибиторов коррозии .....	141
3.1.2. Промышленные амидоимдазолиновые ингибиторы .....	146
3.1.3. Схемы приготовления и подачи ингибитора коррозии при первичной переработке нефти .....	151
3.2. Ингибирование питтинговой коррозии .....	154
3.2.1. Органические и неорганические ингибиторы питтинговой коррозии .....	154
3.2.2. Коррозионные и электрохимические исследования ингибиторов в конденсатах пропаривания оборудования .....	161
3.2.3. Рекомендации по применению ингибиторов питтинговой коррозии при пропаривании оборудования .....	165
3.3. Ингибиторная защита низкотемпературного оборудования НПЗ и консервация металлических изделий .....	166
3.3.1. Применение летучих ингибиторов коррозии (ЛИК) для защиты газовоздушных зон резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов .....	166
3.3.2. Метод защиты металлов в газовой фазе — нанесение ЛИК в электростатическом поле (теоретические основы) .....	169
3.3.3. Ингибиторная защита резервуаров методом электростатического нанесения ЛИК .....	175
3.3.4. Защита черных и цветных металлов от атмосферной коррозии .....	178
3.3.5. Рекомендации по нанесению ЛИК и методам очистки и подготовки поверхности перед нанесением .....	186
3.3.6. Рекомендации по консервации изделий порошками ингибиторов по ГОСТ 9.014 .....	189
Список литературы к главе 3 .....	190

<b>ГЛАВА 4. Защита от коррозии и биообрастаний оборудования водоблоков .....</b>	<b>197</b>
4.1. Ингибиторная защита КХО со стороны воды .....	197
4.1.1. Общая характеристика основных узлов и воды систем оборотного водоснабжения (СОВ) на НПЗ. Коррозионно-агрессивные соединения и примеси в воде .....	197

4.1.2. Межремонтные пробеги и сроки службы трубных пучков из различных конструкционных материалов .....	201
4.1.3. Эффективность ингибиторов, применявшихся ранее на НПЗ .....	202
4.1.4. Промышленные ингибиторы коррозии черных и цветных металлов для СОВ .....	211
4.1.5. Пример работы СОВ при применении новых средств ингибиторной защиты .....	215
4.2. Бицидная защита оборудования в оборотных водах НПЗ .....	221
4.2.1. Коррозионные процессы в СОВ с участием микроорганизмов .....	221
4.2.2. Скорости коррозии и биообращения в СОВ .....	224
4.2.3. Бицидное действие аминов и амидочетвертичных аммониевых солей .....	228
4.2.4. Промышленные биоциды .....	232
Список литературы к главе 4 .....	234
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1 .....</b>	<b>239</b>
Классификация коррозионных процессов .....	239
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2 .....</b>	<b>248</b>
Методы коррозионных испытаний. Общие представления о коррозионных испытаниях .....	248
Общие требования к методам коррозионных испытаний .....	249
Оценка результатов испытания и показателей коррозии .....	251
Расчет количественных показателей коррозии .....	253
Испытания в конкретных коррозионных средах .....	258
Испытания в условиях дополнительных воздействий .....	259
Методы испытаний для выявления склонности материалов к локальной коррозии .....	261
Испытания ингибиторов коррозии .....	262
Коррозионные испытания средств временной противокоррозионной защиты .....	264
Испытания ингибиторов коррозии металлов в водно-нефтяных средах .....	265
Список литературы к приложению 2 .....	271
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3 .....</b>	<b>274</b>
Основные методы коррозионного мониторинга .....	274
Основные методы диагностирования оборудования .....	274
Примеры распространенного оборудования УЗ-контроля .....	288
Комплексный коррозионный мониторинг на НПЗ .....	317
Список литературы к приложению 3 .....	318
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 4 .....</b>	<b>319</b>
Таблица основных международных стандартов ИСО и ГОСТов по коррозии и защите от коррозии Единой системы защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС) .....	319
Список литературы к приложению 4 .....	322
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 5 .....</b>	<b>323</b>
Химический состав основных сталей и сплавов, используемых для изготовления оборудования установок переработки нефти .....	323
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 6 .....</b>	<b>325</b>
Коррозионные карты установок первичной переработки нефти .....	325