

Публичное акционерное общество
«Синарский трубный завод»



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ПАО «СинТЗ»

В.А. Гагаринов

2016 г.

ТРУБЫ ОБСАДНЫЕ
РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

Дополнение №1

Дата введения в действие: *24.01.2016*

СОГЛАСОВАНО:

Главный технолог – начальник
технического отдела ПАО «СинТЗ»

[Signature]
Н.Т. Тихонцева

«*[Signature]*» 2016 г.

РАЗРАБОТАНО:

Директор ООО «Квалитет-Эксперт»

[Signature]
В.В. Толмачев

«*[Signature]*» 2016 г.



1 Настоящее Дополнение №1 разработано с целью приведения «Трубы обсадные. Руководство по эксплуатации» (дата утверждения 02.07.2015, разработчик: ООО «ВНИИТнефтьтрубы») в соответствие с требованиями технического регламента таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» ТР ТС 010/2011.

2 Дополнить «Трубы обсадные. Руководство по эксплуатации» приложениями Г и Д в редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ Г

УКАЗАНИЯ

Г.1 Указания по использованию оборудования и меры по обеспечению безопасности, которые необходимо соблюдать при эксплуатации оборудования, включая техническое обслуживание, все виды ремонта, периодическое диагностирование, испытания, консервацию.

Меры по обеспечению безопасности при эксплуатации оборудования, включая техническое обслуживание, все виды ремонта, периодическое диагностирование, испытания, консервацию, определяются организацией, проводящей соответствующий вид работ.

Г.2 Назначенные показатели

Назначенный срок службы для обсадных труб по ГОСТ Р 53366–2009, ГОСТ 632–80 составляет не менее 365 суток с момента ввода в эксплуатацию при условиях:

- Отсутствие коррозионного, эрозионного, окалинообразующего охрупчивания и других неблагоприятных воздействий на металл со стороны транспортируемых веществ и (или) окружающей среды;

- Монтаж, контроль, испытания и техническое освидетельствование в процессе эксплуатации в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности";

- Выполнение требований настоящего Руководства по эксплуатации.

Г.3 Перечень критических отказов

К критическим отказам оборудования при эксплуатации относятся разрушение обсадной колонны и(или) потеря герметичности резьбового соединения и колонны в целом.

Для сокращения аварийных ситуаций при ведении работ по креплению скважин следует:

- хорошо знать горно–геологические условия строительства скважины, интервалы возможных осложнений;

- строго соблюдать требования рабочего проекта, действующих технологических регламентов, Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, режимно–технологического задания, планов работ и иметь их на буровой;

- постоянно следить за состоянием ствола скважины и исправностью оборудования и инструмента;

- знать и соблюдать правила эксплуатации оборудования и труб;

- осуществлять контроль действующих нагрузок;

- свинчивать соединение ключами, оснащенными моментомерами;

- выполнять в полном объеме и в срок мероприятия в профилактической карте по безаварийному ведению работ на буровой;

– обеспечить выполнение требований раздела Б «Рекомендации по рациональной эксплуатации труб» Руководства по эксплуатации.

– при эксплуатации обсадных труб нагрузки на них не должны превышать предельных нагрузок в соответствии с Приложением А, требованиям нормативной документации на трубы, рекомендациями «Технического каталога резьбовых соединений» (Трубной Металлургической компании), с учетом коэффициентов запаса прочности.

С целью предупреждения возникновения аварийных ситуаций, запрещается спускать обсадные трубы в скважину:

– при несоответствии данных заводской маркировки значениям, указанным в сертификате;

– при обнаружении в результате контроля дефектов, размеры которых превышают допустимые;

– при некачественном заводском креплении муфты (натяг не соответствует требованиям нормативной документации, явно выражена несоосность трубы и муфты и т.д.);

– в случаях, когда толщина стенки тела трубы, в том числе толщина стенки трубы под резьбой в плоскости торца, не отвечает требованиям нормативной документации;

– при обнаружении в процессе гидравлических испытаний течи трубы, нарушение герметичности резьбового соединения.

При расследовании аварийных ситуаций с трубами рекомендуется руководствоваться инструкцией по расследованию аварий с бурильными, обсадными и насосно-компрессорными трубами и составлению документов для предъявления рекламаций.

Г.4 Действия персонала в случае инцидента, критического отказа или аварии

При возникновении отказа или аварии ответственный персонал должен немедленно сообщить об этом своему руководству и принять меры по ликвидации возникшего отказа или аварии в соответствии с планом ликвидации аварий, затем проинформировать руководство о принятых мерах по ликвидации отказа или аварии и сделать краткую, но ясную запись о случившемся в сменном (вахтовом) журнале, фиксируя место, сущность, причину отказа или аварии, принятые меры.

Работа по локализации аварийных ситуаций должна осуществляться по плану, разработанному предприятием, эксплуатирующим опасный производственный объект.

Г.5 Критерии предельных состояний

К основным видам дефектов обсадных колонн относятся:

– сосредоточенный желобной износ замками и трубами бурильной колонны в местах интенсивного искривления и перегибов стволов скважин более 50% толщины стенки;

– порезы и иссечение внутренней поверхности труб резцами долот при разбуривании цементных стаканов более 50% толщины стенки;

– деформация и смятие обсадных колонн;

– порывы и трещины по телу труб;

– сквозные протертости и ослабления резьб в муфтовых соединениях;

– потеря герметичности в муфтовых соединениях и по телу труб;

– коррозионные повреждения более 50% толщины стенки.

Г.6 Указания по выводу из эксплуатации и утилизации

Вывод из эксплуатации производится при достижении изделием показателей, указанных в п.Г.2, п.Г.5 настоящего Руководства по эксплуатации.

Предприятия, организации и хозяйства, заготавливающие, сдающие, перерабатывающие и переплавляющие вторичные черные металлы, а также

отгружающие или производящие их перегрузку в портах и прочих пунктах, должны проверять все вторичные черные металлы на взрывобезопасность и удалять из них все предметы, содержащие взрывоопасные горючие и легковоспламеняющиеся вещества.

Сдаваемые в металлолом изделия должны быть освобождены от остатков горючих и смазочных веществ (а в зимнее время – от льда и снега) и доступны для осмотра внутренней поверхности.

Г.7 Сведения о квалификации обслуживающего персонала

К персоналу, эксплуатирующему изделия, относятся:

- бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ;
- оператор по опробованию (испытанию) скважин;
- опрессовщик труб;
- помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первый);
- бурильщик капитального ремонта скважин;
- оператор по подземному ремонту скважин;
- помощник бурильщика капитального ремонта скважин.

Персонал должен знать тип, размеры, маркировку резьбы, прочностные характеристики обсадных труб и переходников, правила отбраковки (критерии предельных состояний).

Профессиональная подготовка: не ниже среднего специального образования.

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

(справочное)

Сведения о соответствии Руководства по эксплуатации требованиям
Технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и
оборудования» ТР ТС 010/2011

п.8 статьи 4 ТР ТС 010/2011	п. РЭ
Сведения о конструкции, принципе действия, характеристиках (свойствах) машины и (или) оборудования	З
Указания по монтажу или сборке, наладке и регулировке, техническому обслуживанию и ремонту машины и (или) оборудования	6
Указания по использованию оборудования и меры по обеспечению безопасности, которые необходимо соблюдать при эксплуатации оборудования, включая: ввод в эксплуатацию, применение по назначению, техническое обслуживание, все виды ремонта, периодическое диагностирование, испытания, транспортирование, упаковку, консервацию и условия хранения	6.1, 6.5, Г.1, 5.1, 4.2, 5.2
Назначенные показатели	Г.2
Перечень критических отказов, возможные ошибочные действия персонала, которые приводят к инциденту или аварии	Г.3
Действия персонала в случае инцидента, критического отказа или аварии	Г.4
Критерии предельных состояний	Г.5
Указания по выводу из эксплуатации и утилизации	Г.6
Сведения о квалификации обслуживающего персонала	Г.7