

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель председателя
концерна «Белнефтехим»



А.А. Рыбаков

«07» августа 2018 г.

ПРОТОКОЛ

согласительного совещания представителей аппарата концерна «Белнефтехим», Департамента по надзору за безопасным ведением работ в промышленности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь, ОАО «Нафтан», ОАО «Мозырский НПЗ», РУП «Производственное объединение «Белоруснефть», ОАО «Химремонт» и ОАО «ГИАП» по внесению изменений и дополнений в окончательную редакцию ТКП 169-2018 (02300) «Правила технической эксплуатации резервуаров для нефти и нефтепродуктов»

07 августа 2018 г

г. Минск,
концерн «Белнефтехим»

В совещании приняли участие:

- | | |
|--|-------------------|
| Начальник управления промышленной безопасности и энергосбережения концерна «Белнефтехим» | – Сурин В.Н. |
| Начальник управления надзора за безопасностью предприятий химической промышленности и переработки зерна Госпромнадзора | – Сазонко А.Е. |
| Заместитель начальника отдела нормативного регулирования Госпромнадзора | – Худoley С.Г. |
| Заместитель главного инженера – начальник отдела ОАО «ГИАП» | – Городецкий Н.Н. |
| Начальник сектора разработки нормативно-технической и проектной документации ОАО «ГИАП» | – Высоцкая О.В. |
| Начальник службы промышленной безопасности ОАО «Нафтан» | – Шибко В.А. |
| Главный инженер РУП «Белоруснефть-Минскооблнефтепродукт» | – Груша А.В. |
| Заместитель начальника ИЦЦ ОАО «Химремонт» | – Потапов С.А. |
| Начальник службы технического надзора ОАО «Мозырский НПЗ» | – Ходонёнок Ю.А. |
| Руководитель группы – заместитель начальника службы технического надзора ОАО «Мозырский НПЗ» | – Мицура С.Н. |
| Механик цеха № 5 ОАО «Мозырский НПЗ» | – Юденко В.П. |
| Механик цеха № 5 ОАО «Мозырский НПЗ» | – Гарбар С.А. |

СЛУШАЛИ:

1. Заместителя главного инженера – начальника отдела ОАО «ГИАП» Городецкого Н.Н.

Технический нормативный правовой акт – технический кодекс установившейся практики ТКП 169-2009 (09100) «Правила технической эксплуатации резервуаров для нефти и нефтепродуктов» подлежит пересмотру в ТКП 169-2018 (02300) «Правила технической эксплуатации резервуаров для нефти и нефтепродуктов» во исполнение поручения Совета Министров Республики Беларусь от 14.09.2017 № 03/503-414/10609р, протокола совещания в концерне «Белнефтехим» по вопросу формирования перечня нормативных документов, подлежащих утверждению в Министерстве по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь (далее – МЧС) и Министерстве архитектуры и строительства Республики Беларусь от 11 декабря 2017 г. и предложения МЧС об утверждении технических кодексов (письма от 04.10.2017 № 1/52/3113 и от 21.12.2017 № 1/40/4009).

Пересмотр технического кодекса установившейся практики осуществляется в соответствии с Правилами разработки технических кодексов установившейся практики, утвержденных постановлением Госстандарта от 7 июля 2017 г. № 55.

2. Начальника сектора МнКО ОАО «ГИАП» Высоцкую О.В.

Проинформировал о том, что рабочая редакция технического нормативного правового акта – технического кодекса установившейся практики ТКП 169-2018 (02300) «Правила технической эксплуатации резервуаров для нефти и нефтепродуктов» (далее – ТКП 169) в соответствии с техническим заданием, утвержденным заместителем Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь Долговцом А.В. и согласованным с заместителем председателя концерна «Белнефтехим» Рыбаковым А.А. была направлена на отзыв в Министерство труда и социальной защиты Республики Беларусь, Госпромнадзор, НИИ ПБ и ЧС МЧС Республики Беларусь, концерн «Белнефтехим» и организации, входящие в состав концерна «Белнефтехим».

По полученным замечаниям и предложениям составлена сводка отзывов. Ряд предложений и замечаний учтены, внесены изменения в окончательную редакцию ТКП 169.

Предложения, поступившие от ОАО «Нафтан», ОАО «Мозырский НПЗ», РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» и ОАО «Химремонт» будут обсуждены на данном согласительном совещании.

3. Участники совещания остановились на обсуждении представленных предложений по отдельным пунктам редакции проекта ТКП 169 согласно сводки предложений.


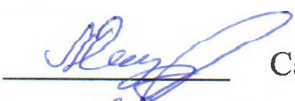
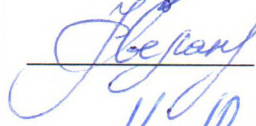
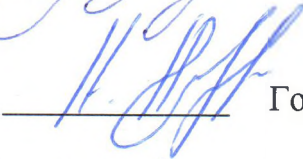
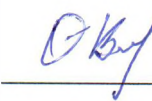
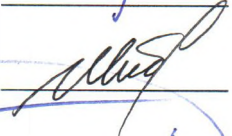
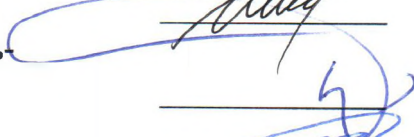
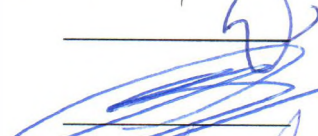
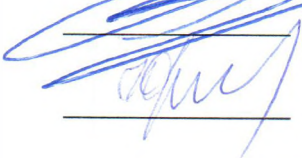

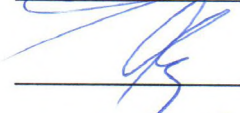

Замечания, предложения и принятое решение по проекту ТКП 169 приведены в Приложении 1 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. ОАО «ГИАП»:

– внести отдельные изменения и дополнения согласно Приложению 1 к настоящему протоколу в окончательную редакцию ТКП 169 и подготовить для дальнейшего направление на нормативно-техническую экспертизу в БелГИСС в соответствии с календарным планом утвержденного технического задания и для утверждения в МЧС.

2. По результатам согласительного совещания считать согласованной предлагаемую редакцию проекта ТКП.

Начальник управления промышленной безопасности и энергосбережения концерна «Белнефтехим»		Сурин В.Н.
Начальник управления надзора за безопасностью предприятий химической промышленности и переработки зерна Госпромнадзора		Сазонко А.Е.
Заместитель начальника отдела нормативного регулирования Госпромнадзора		Худолей С.Г.
Заместитель главного инженера – начальник отдела ОАО «ГИАП»		Городецкий Н.Н.
Начальник сектора разработки нормативно-технической и проектной документации ОАО «ГИАП»		Высоцкая О.В.
Начальник службы промышленной безопасности ОАО «Нафтан»		Шибко В.А.
Главный инженер РУП «Белоруснефть-Минскоблнефтепродукт»		Груша А.В.
Заместитель начальника ИЦЦ ОАО «Химремонт»		Потапков С.А.
Начальник службы технического надзора ОАО «Мозырский НПЗ»		Ходонёнок Ю.А.
Руководитель группы – заместитель начальника службы технического надзора ОАО «Мозырский НПЗ»		Мицура С.Н.
Механик цеха № 5 ОАО «Мозырский НПЗ»		Юденко В.П.
Механик цеха № 5 ОАО «Мозырский НПЗ»		Гарбар С.А.

Приложение 1

к протоколу от 07 августа 2018 г.

Предложения для внесения корректировок в окончательную редакцию проекта ТКП 169-2018 (02300) «Правила технической эксплуатации резервуаров для нефти и нефтепродуктов»

Элемент технического кодекса	Наименование организации, номер письма и дата	Замечания и предложения	Заключение согласительного совещания
1	2	3	4
Общие	ОАО «Химремонт», Исх. № 10/0939-2 от 19.02.2018	Дополнить ТКП требованиями в части технического диагностирования, отбраковочных критериев, проведения ремонта горизонтальных резервуаров (в том числе подземных):	Принято. Текст ТКП дополнен требованиями в части горизонтальных резервуаров согласно ГОСТ 17032 и СНБ 3.02.01-98. См.: Часть I п. 12.13, таблица 18.1, 18.9, 19.6; Часть II: 1.1.9.
	Согласительное совещание, ОАО «Химремонт»	Привести в таблице 18.1 отдельно сроки эксплуатации для наземных и подземных горизонтальных резервуаров согласно таблице 1	Принято

Таблица 1

Срок эксплуатации резервуара	Периодичность частичного обследования	Периодичность полного обследования или технического диагностирования
2 Резервуары горизонтальные стальные:		
наземные	не реже одного раза в 4 года	не реже одного раза в 8 лет
подземные двухстенные		не реже одного раза в 8 лет
подземные одностенные		не реже одного раза в 4 года

1	2	3	4
Общие	Согласительное совещание, Госпромнадзор	Уточнить область применения ТКП, слова «эксплуатации» заменить на «технической эксплуатации»	Принято, введен термин «техническая эксплуатация», к которой относятся эксплуатация, техническое обслуживание, техническое диагностирование и ремонт резервуаров
Часть I			
3	Согласительное совещание, Госпромнадзор	Уточнить термин «специализированная организация»: уточнить орган, выдающий лицензию (МЧС), исключить требования к штатному составу и лаборатории организации, так как наличие лицензии у организации подразумевает исключаемые требования.	Принято
3, 18	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Раскрыть содержание соответствующего термина; «техническое диагностирование (диагностирование)», «техническое диагностирование (контроль технического состояния)», «обследование (техническое диагностирование)»	Принято. В рамках данного ТКП принята следующая терминология: Резервуары, не отработавший расчетный срок службы проходят полное и частичное обследование, а отработавшие расчетный срок службы – частичное обследование (без вывода из эксплуатации) и частичное диагностирование. В соответствии с Законом о промышленной безопасности к термину техническое диагностирование приставка полное или частичное не применяется.
8.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Слова «(до 100 °С)» заменить на «(до 150 °С)», так как температура эксплуатации по проекту может достигать 150 °С, например, для вязких нефтепродуктов, типа «гач». Ограничение в 100 °С не целесообразно	Принято. Изложено в редакции «(до 150 °С)»
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слова «(до 100 °С)» заменить на «(до 120 °С)», так как исходя из опыта подготовки резервуаров к ремонту, температура	

1	2	3	4
		поверхности корпуса резервуара при пропарке может достигать 120°C. Предлагается температуростойкость лакокрасочного покрытия увеличить до указанной выше величины.	
11.2	Согласительное совещание, Госпромнадзор	Изложить в редакции: «Приемку резервуара в эксплуатацию после монтажа осуществляет комиссия в установленном порядке»	Принято
12.12	Согласительное совещание, ОАО «Нафтан»	Дополнить первое предложение фразой «вновь вводимых в эксплуатации»	Принято. Изложено в редакции: «Гидравлические испытания вновь вводимых в эксплуатацию резервуаров с понтонами (плавающими крышами) необходимо проводить согласно ТНПА до установки уплотняющих затворов»
15.10	Согласительное совещание, РУП «Белоруснефть-Минскоблнефтепродукт»	Пункт исключить, так как требование требует переработки и не относится к области данного ТКП	Принято, пункт исключен.
15.29	РУП «Производственное объединение «Белоруснефть», Исх. № 07-10/5235 от 08.06.2018	Изложить в редакции: «Уровень нефтепродуктов при заполнении резервуаров устанавливается по проекту с учетом расположения генераторов пены или заключения технического диагностирования специализированной организации в ходе эксплуатации , а также температурного расширения жидкости при нагревании»	Принято частично. Изложено в редакции: Уровень нефтепродуктов при заполнении резервуаров устанавливается по проекту с учетом расположения генераторов пены, температурного расширения жидкости при нагревании, а также с учетом заключения технического диагностирования.
17.3	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Периодичность осмотров резервуаров с понтоном изменить с «ежедневно (ежесменно)» на «раз в три месяца», так как понтон в резервуаре находится под крышей и ежесменно обслуживающий персонал его не может осматривать	Изложено в редакции: «Осмотр резервуаров с плавающей крышей или понтоном проводится производственным персоналом с периодичностью, установленной в ЛНПА организации, а также перед каждым наполнением и опорожнением в объемах, предусмотренных 17.2.

1	2	3	4
17.8	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	<p>Для повышения состояния охраны труда, пожарной безопасности и эксплуатационной надежности резервуаров отразить требования к состоянию резервуарного парка и в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> – состояние колодцев, механизмов управления запирающими устройствами и сети, в целом, производственно-дождевой канализации; – наличие мусора в колодцах производственно-дождевой канализации; наличие растительности на отмостке и в карте резервуара; – наличие посторонних предметов и материалов в карте резервуара; – наличие проливов нефтепродуктов в карте резервуара; – состояние пешеходных дорожек и переходных площадок в карте резервуара 	<p>Принято. Слова «Карта резервуара» изложены в редакции «карте (карта) резервуара».</p>
таблица 18.1	Согласительное	В таблице классы резервуаров заменить на	Принято
	совещание, ОАО «Мозырский НПЗ», ОАО «Нафтан»	данные по объему для наибольшей информативности таблицы.	
		Слова «один раз в 5 (10 / 20) лет» заменить на «не реже одного раза в 5 (10/ 20) лет».	Принято
		В пункт 3 примечания вернуть требование из ТКП 169-2009: «В отдельных случаях при техническом обследовании, допускается увеличение периодичности не более чем на 30 % от указанной в таблице после осмотра и проверки технического состояния резервуара под руководством главного инженера организации»	Принято

1	2	3	4
18.2	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Изложить с учетом требований, указанных в п.10.2.3, 10.2.4, 10.2.5 ГОСТ 31385-2016. Предлагается не отработавшим расчетный срок службы резервуарам проводить частичное и полное обследование силами предприятия, а отработавшим назначенный срок службы - частичное и полное техническое диагностирование силами специализированных организаций	Принято частично. Принято в редакции: резервуары, не отработавший расчетный срок службы проходят полное и частичное обследование силами лаборатории владельца резервуара (аккредитованной в установленном порядке), а отработавшие расчетный срок службы – частичное обследование (без вывода из эксплуатации) и частичное диагностирование силами лаборатории владельца резервуара (аккредитованной в установленном порядке) или силами специализированной организации (для резервуаров, применяемых на потенциально опасном или опасном производственных объектах.
	Согласительное совещание, ОАО «Мозырский НПЗ»	В последнем абзаце второе предложение изложить в редакции: «Если по результатам полного обследования резервуара, выбранного из группы одинаковых резервуаров, не требуется вывод резервуара в ремонт до очередного технического диагностирования, то все резервуары данной группы, на которых не обнаружены недопустимые дефекты по результатам полного обследования, признают годными к эксплуатации и для них устанавливают срок следующего обследования»	Принято
18.3	Согласительное совещание, Госпромнадзор	Исключить пункт, так как требование не полное (не соответствует Закону о промышленной безопасности) и дублируется в части II.	Принято

1	2	3	4
18.4	<p>ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018</p>	<p>Изложить в редакции: «Обследование (техническое диагностирование) резервуаров должно выполняться силами предприятия-владельца или специализированными организациями, для которых такой вид деятельности предусмотрен уставом и которые располагают необходимой нормативно-технической документацией на контроль и оценку конструкций.</p> <p>Для проведения обследования (технического диагностирования) резервуаров организация должна иметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> – специальное разрешение (лицензию) на право осуществления деятельности в области промышленной безопасности в части технического диагностирования технических устройств (резервуары стальные), выданное Госпромнадзором МЧС Республики Беларусь; – аттестат аккредитации лаборатории неразрушающих методов контроля установленной формы, выданный Национальным органом по аккредитации Республики Беларусь с областью распространения на резервуары для нефти и нефтепродуктов; сертифицированных, аттестованных специалистов по неразрушающим видам контроля с квалификацией не ниже II уровня в соответствующем производственном секторе; – необходимое количество оборудования и средств контроля» 	<p>Принято частично.</p> <p>Изложено в редакции:</p> <p>«Частичное обследование резервуаров проводится производственным персоналом владельца резервуара и (или) силами лаборатории, аккредитованной на техническую компетентность по неразрушающим методам контроля (собственной владельца резервуара или сторонней).</p> <p>Полное обследование или техническое диагностирование проводится силами лаборатории владельца резервуара аккредитованной на техническую компетентность по неразрушающим методам контроля (собственной владельца резервуара или сторонней) или силами специализированной организации.</p> <p>Техническое диагностирование резервуаров, применяемых на потенциально опасном производственном объекте и (или) опасном объекте выполняется силами специализированной организации по диагностированию с соблюдением требований ТКП 054.»</p>

1	2	3	4
18.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	<p>Изложить в редакции: «На основании обследования (технического диагностирования) составляется отчётная техническая документация.</p> <p>При выполнении обследования (технического диагностирования) специалистами предприятия-владельца резервуаров оформляется акт обследования и отбраковки (приложение Т).</p> <p>При выполнении обследования (технического диагностирования) специалистами специализированной организации оформляется заключение о техническом состоянии резервуара, даются рекомендации по его дальнейшей эксплуатации или ремонту, а также составляется отчет по результатам технического диагностирования». По результатам обследования, проведенного специалистами предприятия-владельца резервуаров целесообразно применять несколько упрощённую процедуру оформления отчётной документации, которая отражена в локальных нормативных правовых актах предприятия. Так как обследование проводится специалистами собственника резервуаров.</p>	<p>Принято.</p> <p>Изложено в редакции: «На основании обследования и технического диагностирования составляется отчётная техническая документация. При выполнении обследования оформляется акт обследования и отбраковки. Рекомендуемая форма акта приведена в приложении Ж. При выполнении технического диагностирования оформляется заключение о продлении назначенного ресурса безопасной эксплуатации резервуара, даются рекомендации по его дальнейшей эксплуатации или ремонту, а также составляется технический отчет по результатам технического диагностирования».</p>
18.8.1	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	<p>Изложить в редакции: «Диагностирование резервуара, отработавшего расчётный срок службы, должно включать в себя весь объем работ, предусмотренный разделом 17.5 (часть I настоящего технического кодекса) и разделом 1 (часть II настоящего технического кодекса), и проводится не реже 1 раза в 8 лет», так как техническое диагностирование могут</p>	<p>Отклонено.</p> <p>Изложено в соответствии с п. 10.2.4 ГОСТ 31385 и ГОСТ 17035</p> <p>Дополнено периодичность для горизонтальных резервуаров.</p>

1	2	3	4
		проводить специалисты предприятия-собственника при наличии всех разрешающих документов	
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слова «диагностирование» заменить на «полное диагностирование» в соответствии с п. 10.2.4 ГОСТ 31385	Отклонено. В рамках данного ТКП введены термины: техническое диагностирование, частичное и полное обследование.
18.8.4	Согласительное совещание, ОАО «Химремонт»	<p>Дополнить: «ОБЕЧАЙКА ГОРИЗОНТАЛЬНОГО РЕЗЕРВУАРА: измеряются толщины листов в первую очередь в местах, подверженных коррозии, затем выборочно по усмотрению службы технического надзора на остальной поверхности листов, но не менее чем в 3 точках на каждом листе, а на листах, расположенных вдоль нижней образующей, не менее 6 точек на каждом листе.).</p> <p>За фактическую толщину листа принимается среднеарифметическая величина из всех его измерений. При расчетной оценке прочности пояса стенки используется минимальная величина из всех измеренных его листов.</p> <p>ДНИЩЕ ГОРИЗОНТАЛЬНОГО РЕЗЕРВУАРА: измеряется толщина всех листов, подверженных коррозии; при отсутствии видимой коррозии замер толщин производят выборочно по усмотрению службы технического надзора, но не менее чем из 2-х перекрещивающихся диаметров по 3 точки на</p>	Принято

1	2	3	4
		<p>каждом.</p> <p>За фактическую толщину элемента резервуара принимается среднеарифметическая величина из всех его измерений. При расчетной оценке прочности стенки используется минимальная величина из всех измеренных значений элемента резервуара»</p>	
23.1.1, 23.1.2	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	<p>Пункты объединить и изложить в редакции «К самостоятельной работе работники по обслуживанию резервуарных парков (складов нефтепродуктов) допускаются не моложе 18 лет, прошедшие предварительный медицинский осмотр, вводный инструктаж по охране труда, первичный инструктаж по охране труда на рабочем месте, обучение по профессии, стажировку перед допуском к самостоятельной работе, проверку знаний по вопросам охраны труда, проверку знаний по вопросам промышленной безопасности, прошедшие подготовку по программе пожарно-технического минимума.»</p>	<p>Принято частично. Изложено в редакции: К самостоятельной работе по обслуживанию резервуарных парков (складов нефтепродуктов) допускается производственный персонал не моложе 18 лет, прошедший предварительный медицинский осмотр, вводный инструктаж по охране труда, первичный инструктаж по охране труда на рабочем месте, обучение по профессии, стажировку перед допуском к самостоятельной работе, проверку знаний по вопросам охраны труда, подготовку по программе пожарно-технического минимума и проверку знаний по вопросам промышленной безопасности (для резервуаров, эксплуатируемых на опасном производственном объекте и (или) потенциально опасном объекте).</p>
Часть II Руководство по обследованию и ремонту металлических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов			
1.1.2	Согласительное совещание, Госпромнадзор	<p>Требование привести в соответствие с Законом о промышленной безопасности.</p> <p>Исключить требование проведения технического диагностирования по решению органа технического надзора.</p> <p>Слова «по мнению владельца резервуара» заменить на «по решению владельца резервуара»</p>	Принято

1	2	3	4
таблица 1.1.7.1	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Классификацию резервуаров привести в соответствии с п. 5.4.4 ГОСТ 31385	Принято. Приведена и в соответствии с ГОСТ 31385 и с ТКП 45-5.04-172.
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Классификацию резервуаров привести в соответствии с п. 5.2.1 ТКП 45-5.04-172	

Таблица 1.1.8.1 – Классификация резервуаров

Номинальный объем резервуара	Класс по степени опасности по ТКП 45-5.04-172	Класс по уровню ответственности по ГОСТ 31385
Менее 1 000 м ³	IV	КС-2б
От 1 000 м ³ до 20 000 м ³ включительно	III	КС-2а
От 20 000 м ³ до 50 000 м ³ включительно	II	КС-3б
От 50 000 м ³ до 120 000 м ³	I	КС-3а
Примечание – резервуары объемом от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ , расположенные непосредственно по берегам рек, крупных водоемов и в черте городской застройки по ТКП 45-5.04-172 относятся к классу II.		

1	2	3	4
1.2.2	Согласительное совещание, Госпромнадзор	Примести в соответствие с решениями по п. 18 части I согласительного совещания	Принято
1.2.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Фразу «записывается в программе технической диагностики («Программа ТД»)» заменить на «отражается в программе технического диагностирования»	Принято. По тексту «программа ТД» заменена на «программа технического диагностирования».
1.2.6.4	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Слова «измерение твердости, выполнение металлографического и химического анализа без разрушения металла, определение НДС металла и	Принято. 1.2.1 Изложено в редакции: Конкретный объем работ при техническом диагностировании

1	2	3	4
		<p>при необходимости определение физико-механических свойств металла» заменить на «визуально-измерительный контроль, цветная дефектоскопия, ультразвуковая дефектоскопия, измерение твердости».</p> <p>Так как основными методами контроля состояния металла и сварных швов являются: визуально-измерительный контроль, ультразвуковая толщинометрия, цветная дефектоскопия, ультразвуковая дефектоскопия, измерение твердости. Выполнение металлографического и химического анализа без разрушения металла, определение НДС металла, определение физико-механических свойств металла не являются обязательными методами контроля, их необходимость определяется специализированной организацией по согласованию с заказчиком и отражается в программе технического диагностирования</p>	<p>(полном обследовании) должен включать следующий минимально необходимый перечень:</p> <p>.....</p> <p>1.2.6.1 контроль и оценку основного металла и сварных соединений неразрушающими методами контроля, в том числе: визуально-измерительный контроль, цветная дефектоскопия, ультразвуковая дефектоскопия, измерение твердости;</p>
1.2.15	Согласительное совещание, ОАО «Нафтан»	Пункт исключить, так как при частичном обследовании резервуара (без вывода из эксплуатации) данные работы провести не представляется возможным	Принято
таблица 1.3.4	Согласительное совещание, ОАО «Мозырский НПЗ»	В столбце 2 указать не интервал значений, а наименьшую толщину	Принято
1.3.15.10	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Добавить в таблицу марку стали Ст3 с толщиной листов 5 – 8 мм, марку стали 09Г2С с толщиной листов 8 – 10 мм, которые используются на практике	Данный параметр не является расчетным, а определяется экспериментальным путем. Существующие параметры взяты из данных предоставленных Институтом электросварки имени Е.О. Патонova.

1	2	3	4
			Дополнено примечанием «Значения допуска величин угловой деформации для толщин стен, не указанных в таблице устанавливаются организацией, проводящей обследование, техническое диагностирование.»
2.2.2	Согласительное совещание, ОАО «Нафтан»	Привести в соответствие с таблицей 19.1 части I: в текущий ремонт добавить работы по частичной замене днища, стенки; в капитальный: замена кровли, слова «покрытия» заменить на «лакокрасочного покрытия»; в капитальном ремонте исключить частичную замену частей.	Принято
Приложение К	Согласительное совещание, ОАО «Нафтан»	В п. К.3.1 слова «Результаты технического освидетельствования за период эксплуатации» заменить на «результаты обследований за период эксплуатации»	Принято
		В п. К.3.4.3 слова «расчет допустимого максимального уровня заполнения для летнего и зимнего режимов работы» заменить на «расчет допустимого максимального уровня разлива»	Принято

Протокол вел:

Начальник сектора МнКО ОАО «ГИАП»



О.В. Высоцкая