

**СВОДКА ОТЗЫВОВ**  
**на рабочий проект технического кодекса установившейся практики**  
**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 разработчика
1	2	3	4
В целом по ТКП	ОАО «Завод горного воска», Исх. № 1517/01 от 19.04.2018	Замечаний и предложений нет	
	Белоруснефть-Могилевоблнефтепродукт, Исх. № 14/1-12/2342 от 01.06.2018	Замечаний и предложений нет	
	Белоруснефть-Гроднооблнефтепродукт, Исх. № 2857 от 01.06.2018	Замечаний и предложений нет	
	Белоруснефть-Гомельоблнефтепродукт, Исх. № 10-04/2598 от 08.06.2018	Замечаний и предложений нет	
	ОАО «Гомельский химический завод», Исх. №07/9042 от 05.06.2018	Замечаний и предложений нет	
	ОАО «Белшина», Исх. №22/1665 от 31.05.2018	Замечаний и предложений нет	
	ОАО «Лакокраска», Исх. № 8463 от 07.07.2018	Замечаний и предложений нет	
	Министерство труда и социальной защиты Республики Беларусь,	Применяемая терминология не соответствует терминологии, применяемой в Законе Республики Беларусь «Об охране труда» и других нормативных правовых актах	Принято

1	2	3	4
	Исх.№ 7-1-18/1423 от 25.04.2018		
	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018, ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Дополнить разделы информацией по резервуарам горизонтальным стальным	Принято
	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	По тексту проекта 169 слова «ТИПА» заменить словами «ТНПА»	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018		
	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	По тексту слово «предприятий» заменить словом «организаций» в соответствующем числе и падеже	Принято
		В ТКП отсутствует ссылка на Приложение К	Отклонено. Ссылка на приложение К приведена в п.18.6
		По тексту использовано большое количество отсылочных норм на неопределенный круг ТНПА (пункты 10, 11, 12, 13, 14, 17, 21, 22 и далее по тексту). Проанализировать данные отсылочные нормы на предмет наличия конкретных ТНПА по каждому вопросу либо исключить ссылки (в случае отсутствия таковых ТНПА)	Принято
	НИИ ПБ и ЧС, Исх. № 52/04-08/189 от 13.06.2018	Не представлена пояснительная записка к проекту ТКП	Принято к сведению. Пояснительная записка приведена на сайтах БелГИСС и МЧС.
	ОАО «Гродно Азот», Исх. 50-1-21/3392 от 08.06.2018	В проекте не учтены требования ТКП 054-2007 (02300) «Техническое диагностирование и продление назначенного ресурса (назначенного срока службы) безопасной эксплуатации технических устройств,	Принято. Отражено по тексту, в частности в разделе 18 «Обследование и техническое

1	2	3	4
		оборудования и сооружений на опасных производственных объектах. Общие положения».	диагностирование резервуаров» часть I.
	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. Дополнительно включение требований – предложения <i>на согласительное совещание</i>
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Считаем целесообразным провести согласительное совещание	Принято к сведению
Предисловие	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Слова «без разрешения концерна «Белнефтехим» заменить на «без разрешения Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь»	Принято
<b>Часть I</b>			
1	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Из части первой слова «, основные положения по промышленной безопасности, пожарной безопасности и охране труда» исключить. Часть вторую исключить, так как в соответствии со статьей 21 Закона Республики Беларусь от 5 января 2004 года «О техническом нормировании и стандартизации» технические кодексы установившейся практики являются добровольными для применения за исключением случаев, перечисленных в пунктах 4 – 6 указанной статьи	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Дополнить абзацем: «Также настоящий технический кодекс распространяется на стальные резервуары химических и нефтеперерабатывающих предприятий предназначенных для хранения продуктов, которые используются в	Отклонено. Не соответствует области распространения данного ТКП

1	2	3	4
		технологическом процессе (химически обессоленная вода, паровой конденсат, питьевая вода и т.д.)»	
2	НИИ ПБ и ЧС, Исх. № 52/04-08/189 от 13.06.2018	Ссылку на «СТБ 1392-2003 Система стандартов пожарной безопасности. Цвета сигнальные. Знаки пожарной безопасности. Общие технические требования. Методы испытаний» заменить на «ГОСТ 12.4.026-2015 Система стандартов безопасности труда. Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная. Назначение и правила применения. Общие технические требования и характеристики. Методы испытаний»	Принято
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Добавить ссылку на ТКП 297-2011 Техническая эксплуатация зданий и сооружений в организациях концерна «Белнефтехим». Порядок проведения.	Не принято. Ссылка на нормативный акт приводится, если он упоминается. Также ссылки приводятся только на общереспубликанские документы.
		Добавить определение «резервуар вертикальный цилиндрический стальной» из ГОСТ 31385	Принято. Также внесен термин «резервуар горизонтальный стальной» согласно ГОСТ 8.346
3	Министерство труда и социальной защиты Республики Беларусь, Исх. № 7-1-18/1423 от 25.04.2018	Ввести термин производственный персонал, с учетом определения из Правил по обеспечению промышленной безопасности взрывоопасных химических производств и объектов, утвержденных постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 29.12.2017 № 54	Принято.
	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Ввести определение «хлопун»	Принято. Изложено в редакции: хлопун (вмятина): Локальная деформация поверхности конструкций резервуара.

1	2	3	4
3.1.1, 3.1.70, 3.1.78, 3.1.79	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Исключить термины, так как их определения уже содержатся в законодательстве	Принято
3, 17	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. <b>На согласительное совещание</b>
3.1.15	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Исключить слово «аномальный»; слова «наличия НДС» заменить на «наличия поверхностных или внутренних дефектов»	Принято
3.1.59, 4.1	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Согласовать пункты и понятие резервуар (сосуд или ответственная инженерная конструкция). Инженерная конструкция термин для сооружений.	Принято. В пункте 4.1 слова «ответственная инженерная конструкция» исключены.
3.1.65 и далее по тексту	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Слова «технического диагностирования (контроля технического состояния)» заменить словами «технического диагностирования» в соответствующем падеже	Принято
3.1.71	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Раскрыть содержание термина «специализированная организация»	Принято. Изложено в редакции ТКП 054-2007
3.2	НИИ ПБ и ЧС, Исх. № 52/04-08/189 от 13.06.2018	Изложить в соответствии с требованиями пункта 3.11 СТБ 1.5-2017 «Правила построения, изложения, оформление и содержания технических кодексов установившейся практики и государственных стандартов» и дополнить сокращения с расшифровкой «НПА»	Принято
4.4	ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Изложить в редакции: «– по расположению – наземные и подземные...»	Принято
	ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08-	Изложить в редакции: «... по вместимости – от 100 до <b>100 000 м<sup>3</sup></b> »	Отклонено, принято в редакции ОАО «Мозырский НПЗ»

1	2	3	4
	17/5034 от 11.06.2018		
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Изложить в редакции: «... по вместимости – от 100 до <b>120 000 м<sup>3</sup></b> » в соответствии с п.1.1 ГОСТ 31385	Принято. Приведено к единообразию по тексту ТКП
4.5	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Изложить в редакции «... по вместимости – от 3 до <b>100 м<sup>3</sup></b> » в соответствии с п.1 ГОСТ 17032	Отклонено В соответствии с ГОСТ 8.346 «Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические. Методы поверки» вместимость резервуаров до 200 м <sup>3</sup>
4.7	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Добавить ГОСТ 31385 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия» и добавить ГОСТ в нормативные ссылки	Принято
4.8	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Уточнить понятие «защитное покрытие», так как лакокрасочное покрытие тоже относится к защитному покрытию	Отклонено. В пункте приведены примеры защитного покрытия. Сокращение «др.» заменено на «т.п.»
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Фразу «в герметичных резервуарах» изложить в редакции «в резервуарах», так как отсутствует определение «герметичный резервуар»	Принято
4.9	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции: «Стальные резервуары следует сооружать по специально разработанным проектам», так как ранее действующие типовые проекты на резервуары отменены	Принято
4.13	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции: «Внутренние поверхности стальных резервуаров и находящееся внутри них оборудование должны иметь маслобензино- и паростойкое защитное покрытие, удовлетворяющее требованиям электростатической безопасности. <b>Необходимость</b> , тип и способ нанесения защитных покрытий на внутреннюю поверхность резервуаров (днище, крыша, первый пояс <b>и последний</b> пояс)	Принято

1	2	3	4
		определяются проектом в зависимости от условий эксплуатации»	
4.14	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции: «Тип уплотнительной поверхности фланцевых соединений <b>на вновь монтируемых резервуарах</b> – шип-паз.», так как не на всех существующих резервуарах используются фланцевые соединения типа шип-паз	Отклонено. Принято в соответствии с п.6.1.7.4, п.6.1.8 ГОСТ 31385-2016
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Изложить в редакции: «Фланцы патрубков резервуаров следует выполнять по ГОСТ 33259: типы 01 и 11, исполнение В, ряд 1 на номинальное давление 1,6 МПа для стенки и 0,25 МПа для крыши, если иное не оговорено в техническом задании на проектирование» в соответствии с п.6.1.7.4, п.6.1.8 ГОСТ 31385-2016	Принято
7.3.2	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции «...защитными покрытиями ( <b>гидрофобная смесь</b> и др.)». Так как это основной тип защиты днища	Принято
7.5	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	Отклонено. Увеличение температуры нецелесообразно, так как во время пропарки резервуар находится в опорожненном состоянии и не несет нагрузки.
	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 поверхности корпуса резервуара при пропарке может достигать 120°С. Предлагается температуростойкость лакокрасочного покрытия увеличить до указанной выше величины.	Если необходима пропарка соответствующие указания делаются в проекте. Если же в резервуарах будет храниться продукт с температурой 120 или 150 °С то такие резервуары рассчитываются и проектируются под конкретные условия эксплуатации и в проекте есть соответствующие указания в обязательном порядке

1	2	3	4
	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	Исправить слово «прилипаемость»	Принято
8.1	НИИ ПБ и ЧС, Исх. № 52/04-08/189 от 13.06.2018  ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	В абзаце девятом слова «и другим противопожарным оборудованием» заменить на «и другими средствами противопожарной защиты и пожаротушения»	Принято
		Слова «предохранительными гидравлическими клапанами» заменить на «предохранительными клапанами»	Принято
		После слов «и другим противопожарным оборудованием» привести ссылку на СНБ 3.02.01-98	Отклонено. Изложено в редакции НИИ ПБ и ЧС
		После слов «вентиляционными патрубками» уточнить тип резервуаров и изложить в редакции «вентиляционными патрубками (для резервуаров с понтонами)»	Принято
		В последнем абзаце исключить слово «горизонтальные» резервуары, так как резервуары всех типов могут быть оснащены стационарно встроенными элементами	Принято
8.8	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Слова «следует предусматривать» изложить в редакции «проектом следует пересматривать», так как именно в проектной документации указывается необходимость монтажа той или иной системы пожаротушения	Принято
9.1	ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Слова «нефтепродукта» заменить на «нефти и нефтепродукта»	Принято
9.2	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Во втором абзаце слово «действующих» исключить	Принято
9.3	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Исключить «сигнализаторами максимального оперативного уровня жидкости в резервуаре», так как в резервуаре устанавливается измеритель уровня жидкости и сигнализатор максимального (аварийного) уровня жидкости	Принято



1	2	3	4
		<p>Уточнить необходимость установки дистанционного измерителя средней температуры жидкости в резервуаре и датчика утечек, так как данные приборы должны устанавливаться по желанию заказчика</p>	<p>Принято к сведению. Требования оставлены. Замер температуры нужен, так как температура продукта бывает близка к граничной, допустимой в резервуаре. Резервуары могут в летнее время нагреваться от прямых солнечных лучей и температура тем самым расти. По значению температуры и уровня можно сидя в операторной посчитать массу жидкости в резервуаре.</p>
таблица 10.1	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	В столбце 4 «0; +6» заменить на «0; +60» (смысловая ошибка)	Принято
таблица 10.3, таблица 1.3.6 (часть II)	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	<p>Выделить резервуары объемом 1 500 м<sup>3</sup>. Уточнить допустимые отклонения для резервуаров 10 000 – 20 000: Допустимые отклонения на резервуаре объемом <b>20 000</b> м<sup>3</sup> не могут быть меньше чем на резервуаре <b>2 000</b> м<sup>3</sup>, т.к. чем больше объем резервуара, тем труднее выдержать необходимые допуски. Привести таблицы 10.3 и таблицы 1.3.6 (часть II) к единообразию.</p> <p>Изложить в редакции: столбец 1: «2 000 –5 000» заменить на «1 500 – 5 000»;</p> <p>столбец 2: последние строки «10», «15» заменить на «25», «30»;</p> <p>столбец 3: последние строки «50», «50» заменить на «55», «65»;</p> <p>столбец 4: последние строки «30», «30» заменить на «45», «50»;</p>	Принято

1	2	3	4
		столбец 5: последние строки «80», «80» заменить на «90», «100»	
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Привести данные в таблицах в соответствие и в соответствие со СНиП 3.03.01-87, РД 39-30-1284-85	
10.8	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	<p>Фразу «швы приварки отдельных элементов оборудования рекомендуется располагать не ближе 500 мм один от другого и от вертикальных соединений стенки, не ближе 200 мм от горизонтальных соединений» заменить на «Конструктивные элементы должны быть расположены не ближе 100 мм от оси горизонтальных швов стенки и днища резервуара и не ближе 150 мм от оси вертикальных швов стенки, а также от края любого другого конструктивного элемента или деталей патрубков и люков (обечаяек, труб, усиливающих листов) на стенке.</p> <p>Расстояния между привариваемыми к стенке резервуара деталями смежных патрубков и люков, или от них до оси вертикальных швов стенки должны быть не менее 250 мм, а до оси горизонтальных швов стенки и до днища резервуара (кроме варианта исполнения усиливающего листа, достигающего до днища) – не менее 100 мм.»</p>	Принято. Дополнено в соответствии с п. 6.1.7.3 ГОСТ 31385 «Расстояние от привариваемых к стенке резервуара деталей патрубков и люков (обечаяек, труб, усиливающих листов) до прочих привариваемых к стенке деталей должно быть не менее 150 мм.»
10.12	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Фразу «В резервуарах вместимостью 1 000 м <sup>3</sup> и более на одном листе стенки при площади не менее 7 м <sup>2</sup> не следует выполнять более четырех врезок для установки оборудования» заменить на «В резервуарах вместимостью 1 000 м <sup>3</sup> и более на одном листе стенки при площади не менее 7 м <sup>2</sup> могут быть расположены не более четырех врезок диаметром более 300 мм» в соответствии с п. 6.1.7.3 ГОСТ 31385-2016	Принято
10.13	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Фразу «При полистовой сборке стенки резервуара размеры разбежки между вертикальными стыками листов первого пояса и стыками окраек днища должны быть не менее 200 мм» заменить на «При полистовой сборке стенки резервуара	Принято

1	2	3	4
		размеры разбежки между вертикальными стыками листов первого пояса и стыками окраек днища должны быть не менее <b>100 мм для резервуаров объемов до 10 000 м<sup>3</sup> включительно и не менее 200 мм для резервуаров объемом свыше 10 000 м<sup>3</sup></b> » в соответствии с п. 6.1.3.7 ГОСТ 31385	
10.14	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Второе предложение изложить в редакции: «Наружный диаметр $D_R$ усиливающего листа должен находиться в пределах $1,8D_0 \leq D_R \leq 2,2D_0$ , где $D_0$ – диаметр отверстия в стенке. Допускается установка патрубков номинальным диаметром до 65 мм включительно в стенке толщиной не менее 6 мм без усиливающих листов» в соответствии с п. 6.1.7.2 ГОСТ 31385	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Второе предложение изложить в редакции: «Размеры усиливающих воротников принимаются в соответствии с требованиями таблицы 6.8 ТКП 45-5.04-172-2010 (02250) «Стальные вертикальные цилиндрические резервуары для хранения нефти и нефтепродуктов. Правила проектирования и устройства»	Отклонено. Принято в редакции ОАО «Мозырский НПЗ». Так как дата принятия ГОСТ 31385 – 01.01.2018
10.17	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Дополнить «Для резервуаров, находящихся в эксплуатации более 15 лет, допускается отклонение на 30 % больше, чем вновь построенных» в соответствии с п. 8.13 ТУ-01-04 Стальные вертикальные цилиндрические резервуары для нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Методические указания. Мн, 2004	Принято
11.1	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Изложить в редакции «Испытание резервуаров на герметичность должно проводиться <b>наливом воды ступенями с промежутками времени, необходимыми для выдержки и проведения контрольных осмотров и измерений в соответствии с программой испытаний.</b> <b>Если в процессе испытаний будут обнаружены свищи, течи или трещины в стенке резервуара, испытание должно быть прекращено и вода слита:</b> – полностью – при обнаружении дефектов в 1-м поясе;	Принято частично. Изложено в соответствии с редакцией ГОСТ «...наливом воды на проектный уровень наполнения продуктом или до уровня контрольного патрубка, предусмотренного для ограничения высоты наполнения резервуара». Остальную часть

1	2	3	4
		<p>– на один пояс ниже – при обнаружении дефектов во 2-6-м поясах; до 5-го пояса – при обнаружении дефектов в 7-м поясе и выше» в соответствии с п. 11.4, 11.5 ГОСТ 31385</p>	предложения перенесена в пункт 12.13
11.3	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	<p>Абзацы «– на командном пункте организовать надежную телефонную связь с персоналом, испытывающим резервуар, или иметь специально закрепленный для этого автомобиль; – установить связь с диспетчерами цехов, прилегающих к площадке резервуаров, и сообщить им о начале наполнения резервуара» заменить на «– организовать постоянный дистанционный осмотр резервуара, персоналом, участвующим в испытании».</p> <p>В подавляющем большинстве случаев на предприятиях нету диспетчеров цехов и командного пункта.</p> <p>Мероприятия, по осмотру состояния резервуара должны разрабатываться исходя из специфики работы предприятия, на котором этот резервуар эксплуатируется</p> <p>Дополнить перечислением «установить границу опасной зоны во время испытания»</p>	<p>Принято. Изложено в редакции: «персоналом, участвующим в испытании организовать наблюдение за резервуаром»</p> <p>Принято</p>
11.4	<p>Министерство труда и социальной защиты Республики Беларусь, Исх. № 7-1-18/1423 от 25.04.2018</p> <p>ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018</p>	<p>Термин «целевой инструктаж» не соответствует терминологии, установленной Инструкцией о порядке обучения, стажировки, инструктажа и проверки знаний работающих по вопросам охраны труда, утвержденной постановлением Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 28 ноября 2008 г. № 175</p> <p>Добавить фразу «Если вокруг испытываемого резервуара сооружено обвалование или защитная стенка, то они являются границей опасной зоны.» в соответствии с 12.6 ГОСТ 31385</p>	<p>Принято. Изложено в редакции «целевой инструктаж по охране труда»</p> <p>Принято</p>

1	2	3	4
11.4, 14.3, 14.23, 22.1.2, 22.1.1, 22.1.4 и др.	Министерство труда и социальной защиты Республики Беларусь, Исх. № 7-1-18/1423 от 25.04.2018	Привести к единообразию термины «персонал», «рабочие», «работники»	Принято. Изложено в редакции «производственный персонал» (в соответствии с Правилами по обеспечению промышленной безопасности взрывоопасных химических производств и объектов)
	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Привести к единообразию терминологию: «персонал», «обслуживающий персонал», «производственный персонал»	
11.8	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Изложить в редакции: «Испытание резервуаров на прочность проводят наливом воды на проектный уровень наполнения продуктом и выдерживают под нагрузкой в течение (если в проекте нет других указаний): – 24 ч – для резервуаров объемом до 10 000 м <sup>3</sup> ; – 48 ч – для резервуаров объемом от 10 000 м <sup>3</sup> до 20 000 м <sup>3</sup> включительно; – 72 ч – для резервуаров объемом свыше 20 000 м <sup>3</sup> .»	Принято
11.9	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Изложить в редакции: «Резервуары со стационарной крышей без понтона перед сдачей их заказчику для выполнения антикоррозионной защиты и монтажа оборудования дополнительно испытывают на внутреннее избыточное давление для проверки герметичности крыши и относительное разрежение для проверки устойчивости корпуса. Крышу испытывают на избыточное давление при заполненном водой резервуаре до отметки на 10 % ниже проектной с 30-минутной выдержкой под созданной нагрузкой. Давление создают подачей воды при герметично закрытых люках на крыше. Устойчивость корпуса проверяют созданием относительного разрежения внутри резервуара при уровне залива водой 1,5м с 30-минутной выдержкой под созданной нагрузкой. Относительное разрежение создается сливом воды при герметично закрытых люках на крыше. Избыточное давление принимают на 25%, а относительное	Принято

1	2	3	4
		разрежение на 50% больше проектного значения (если в проекте нет других указаний)» на основании п.11.1, п.11.3, п.11.10, п.11.11, п.11.12. ГОСТ 31385-2016	
11.11	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Исключить, так как данное требование приведено в пункте 11.9	Принято
11.12	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Первое предложение изложить в редакции п. 11.2 ГОСТ 31385 «Гидравлические испытания резервуаров с понтонами (плавающими крышами) необходимо проводить согласно ТНПА до установки уплотняющих затворов. Допускается проводить испытания с установленными уплотняющими затворами для регулировки их положения с учетом фактической геометрии стенки резервуара.»	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Слова «согласно ТНПА без уплотняющих затворов» исключить, так как демонтаж-монтаж уплотняющего затвора достаточно трудоемкий процесс, занимающий много времени. При демонтаже, затвор можно повредить	Отклонено. Принято в редакции ОАО «Мозырский НПЗ» в соответствии с ГОСТ 31385
11.13	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Исключить, так как требования приведены в пункте 11.8	Принято
11.14	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слово «заглубленный» исключить, так как данное требование распространяется на все горизонтальные резервуары независимо от их расположения (ГОСТ 17032)	Принято. Текст ТКП уточнен в соответствии с ГОСТ 17032
12.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Перечисление «соблюдение требований безопасности и охраны труда» изложить в редакции «соблюдение требований промышленной безопасности и охраны труда»	Принято
13.4	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Привести в соответствие с п. 151 Правил устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов в части применения трубопроводной арматуры	Принято
13.5	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	Слова «магистральным нефтепроводам» заменить на «магистральным нефтепродуктопроводам»	Принято

1	2	3	4
13.6	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Второе предложение изложить в редакции «Они <b>должны</b> отводиться в <b>разделочные резервуары</b> (шламонакопители) и после отстаивания направляться по сети производственной или производственно- дождевой канализации на очистные сооружения складов нефтепродуктов»	Принято частично. Изложено в редакции п. 14.6 СНБ 3.02.01-98 Склады нефти и нефтепродуктов
13.8	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018, ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	С целью сокращения эксплуатационных затрат и исходя из опыта эксплуатации резервуарных парков изменить периодичность профилактической прочистки канализационных сетей резервуарного парка с двух раз в год на <b>один раз в год.</b>	Принято
14.4, 14.5	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слова «сорт нефтепродукта» заменить на «класс нефтепродукта» на основании классификации ГОСТ ISO 8681-2013	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Слова «сорт нефтепродукта» заменить на «вид нефтепродукта»	Отклонено, принято предложение ОАО «Мозырский НПЗ» в соответствии с классификацией ГОСТ ISO 8681- 2013
14.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Исключить слова «резервуары с понтонами»	Отклонено. Нарушается смысл предложения
14.6	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Слова «не должна превышать 90 °С» исключить, так как из опыта эксплуатации температура по проекту может достигать 150 °С (вязкие нефтепродукты типа гач), поэтому данное ограничение не целесообразно	Принято
14.10	РУП «Производственное объединение «Белоруснефть», Исх. № 07-10/5235 от 08.06.2018	Во 2-ю группу добавить марки бензина «АИ-98, АИ-100»	Принято. Ссылка на ТКП 354 удалена

1	2	3	4
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Уточнить название «1-я группа – автомобильные бензины неэтилированные». Формулировка «бензины неэтилированные» не корректна, так как в РБ запрещено использование этилированных бензинов	Отклонено. Классификация приведена в соответствии с ТКП 354. Термин «неэтилированный бензин» является международно общеупотребимым. (Например, есть европейский стандарт EN 228:2008 «Автомобильные топлива. Неэтилированный бензин. Требования и методы испытаний»)
14.19	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Предложение «При эксплуатации горизонтальных резервуаров должно быть обеспечено полное заполнение и полное опорожнение резервуара без образования воздушных мешков» исключить, так как в резервуарах с исправной дыхательной системой клапанов или патрубков образование воздушны мешков невозможно.	Принято
14.26	РУП «Производственное объединение «Белоруснефть», Исх. № 07-10/5235 от 08.06.2018	«Хлопушки» заменить на «хлопуши»	Отклонено. Данные термины являются синонимами. Общеупотребимым в документах является «хлопушки»
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	«хлопушки» заменить на «хлопушки (ПРУ)», так как на резервуарах устанавливаются хлопушки или приемораздаточные устройства (ПРУ)	Принято
14.29	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 <b>или заключения технического диагностирования специализированной организации в ходе эксплуатации</b> , 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



1	2	3	4
			также с учетом заключения технического диагностирования. <b>На согласительное совещание.</b>
14.30	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Предложение «Резервуар, оборудованный понтоном, должен иметь сигнализатор максимального уровня понтона, передающий сигналы на отключения насосного оборудования» изложить в редакции «Резервуар, оборудованный понтоном, должен иметь сигнализатор максимального уровня понтона», так как алгоритм работы системы сигнализации и блокировок устанавливается проектной документацией	Принято
14.32	ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Исключить	Принято
14.34	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018 ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Исключить	Принято
14.36	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018, ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Слова «отбор проб нефтепродуктов» заменить на «отбор проб нефти и нефтепродуктов»	Принято
14.37	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	Изложить в редакции: «При отборе проб из резервуара нельзя допускать разлив <b>нефти</b> и нефтепродукта. <b>При разливе нефти и нефтепродукта их</b> следует немедленно	Принято

1	2	3	4
		удалить. Оставлять на кровле ветошь, паклю, различные предметы запрещается»	
14.38	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Исключить из обязательной части технологических карт следующие позиции: – фактическую высоту резервуара до врезки пенокамеры, м; – тип и количество огневых предохранителей; – предаварийный взлив нефтепродукта, м; – минимально допустимый взлив, м.	Принято частично. Требования по указанию типа и количества огневых предохранителей оставлено
14.39	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Исключить обязательное нанесение на резервуар несмываемой краской наименования хранящегося в нем нефтепродукта, так как это нецелесообразно и при перепрофилировании необходимо менять надпись	Отклонено. Требование не обосновано. Например, при тушении пожара указание о наименовании хранящегося продукта является необходимой информацией
14.41	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	При подготовке резервуарных парков к работе в зимний период фразу «проверить и подготовить огневые предохранители» заменить на «демонтировать огневые предохранители»	Отклонено. Требование не обосновано
15.1, 15.5	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Пункты подлежат согласованию со статьей 29 Закона Республики Беларусь «О промышленной безопасности»	Принято
15.4	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Исключить, так как их нормы не являются предметом регулирования проекта ТКП 169	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Исключить, так как в разных организациях такого рода ответственность обусловлена организационной структурой предприятия	
15.6, 15.7	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Исключить, так как их нормы не являются предметом регулирования проекта ТКП 169	Принято

1	2	3	4
15.6	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции «Ответственность за исправность и техническое состояние резервуаров возлагается на механическую службу производственного подразделения, за правильную эксплуатацию – на руководителей производственных подразделений»	Отклонено. Пункт исключен по предложению Госпромнадзора
15.6, 16.4, 22.1.4	Министерство труда и социальной защиты Республики Беларусь, Исх. № 7-1-18/1423 от 25.04.2018	Привести к единообразию термины «руководители», «руководство объекта, цеха», «администрация»	Принято. Изложено в редакции «руководитель объекта (цеха, участка)»
16.3	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	<b>На согласительное совещание</b>
		Удалить знак «-» перед словами «При обнаружении»	Принято
16.7	Министерство труда и социальной защиты Республики Беларусь, Исх. № 7-1-18/1423 от 25.04.2018	Уточнить название и порядок создания комиссии	Принято
16.8	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Для повышения состояния охраны труда, пожарной безопасности и эксплуатационной надежности резервуаров отразить требования к состоянию резервуарного парка и в частности: – 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;	Принято. Слова «Карта резервуара» изложены в редакции «каре резервуара». <b>На согласительное совещание</b>

1	2	3	4
		<p>– наличие проливов нефтепродуктов в карте резервуара; – состояние пешеходных дорожек и переходных площадок в карте резервуара</p>	
17	<p>ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018, ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08-17/5034 от 11.06.2018</p>	<p>Указать сроки проведения технического диагностирования для резервуаров горизонтальных стальных резервуаров</p>	<p>Принято</p>
	<p>концерн «Белнефтехим», Исх. № 09-01/2200-1 от 05.07.2018</p>	<p>Резервуары, не входящие в состав опасных производственных объектов промышленных предприятий, не являются потенциально опасными объектами в области промышленной безопасности. Следовательно, для обследования и диагностирования резервуаров на предприятиях по обеспечению нефтепродуктами, в автотранспортных организациях и т.п. наличие лицензии Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь не требуется.</p>	<p>Принято</p>
17.2	<p>ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018</p>	<p>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 <b>обследование</b> силами предприятия, а отработавшим назначенный срок службы – частичное и полное техническое <b>диагностирование</b> силами специализированных организаций</p>	<p>Принято частично. Принято в редакции: резервуары, не отработавший расчетный срок службы проходят полное и частичное обследование силами предприятия, а отработавшие расчетный срок службы – частичное обследование (без вывода из эксплуатации) и техническое диагностирование. Предлагается не применять к термину техническое диагностирование приставку полное или частичное, так как</p>

1	2	3	4
	<p>ОАО «Химремонт», Исх. № 10/0939-2 от 19.02.2018</p>	<p>Дополнить таблицу 17.1 требованием диагностирования одностенных подземных горизонтальных резервуаров, отработавших расчетный срок службы (при его отсутствии – 20 лет) не реже одного раза в 4 года</p>	<p>диагностирование предполагает вывод из эксплуатации. <b>На согласительное совещание</b> Принято к сведению. Дополнено в части диагностирования горизонтальных резервуаров в соответствии с ГОСТ 17032</p>
17.3, 17.7.1	<p>Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018</p>	<p>Противоречат Указу Президента Республики Беларусь от 1 сентября 2010 г. № 450 «О лицензировании отдельных видов деятельности»</p>	<p>Принято. Текст уточнен</p>
17.3	<p>ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018</p>	<p>Изложить в редакции: «Обследование (<b>техническое диагностирование</b>) резервуаров должно выполняться силами предприятия-владельца или <b>специализированными организациями</b>, для которых такой вид деятельности предусмотрен уставом и которые располагают необходимой нормативно-технической документацией на контроль и оценку конструкций. Для проведения обследования (<b>технического диагностирования</b>) резервуаров организация должна иметь: – 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; <b>сертифицированных, аттестованных специалистов по</b></p>	<p>Принято частично. Изложено в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь «О лицензировании отдельных видов деятельности». <b>На согласительное совещание</b></p>

1	2	3	4
		<p><b>неразрушающим видам контроля с квалификацией не ниже II уровня в соответствующем производственном секторе;</b></p> <p><b>– необходимое количество оборудования и средств контроля»</b></p>	
17.4	<p>ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018</p>	<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. <b>На</b> <b>совещание</b>  <b>согласительное</b></p>
17.6.1	<p>ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018</p>	<p>Выделенные слова исключить, так как частичное обследование резервуара осуществляется без вывода его из эксплуатации «...осмотр поверхностей и сварных швов стенки, <b>днища</b>, кровли, плавающей крыши <b>и понтона</b>, а также швов в месте примыкания стенки резервуара к днищу снаружи <b>и внутри</b> резервуара...</p> <p>– замер толщины металла стенок корпуса, <b>днища</b>, кровли, плавающей крыши <b>и понтона</b>;</p>	<p>Принято</p>

1	2	3	4
		<p>– проверку технического состояния уплотняющего затвора плавающей крыши <b>или понтона;</b></p> <p>– измерение зазоров между <b>понтоном или</b> плавающей крышей и стенкой резервуара»</p>	
17.7.1	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	<p>Слова «предусмотренных 17.5» заменить на «предусмотренных разделом 17.5».</p> <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 проводить специалисты предприятия-собственника при наличии всех разрешающих документов</p>	<p>Отклонено. В соответствии с п. 4.8.3.3 СТБ 1.5-2017</p> <p>Отклонено. Изложено в соответствии с п. 10.2.4 ГОСТ 31385 и ГОСТ 17035 Дополнено периодичность для горизонтальных резервуаров. <b>На согласительное совещание</b></p>
	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	<p>Отклонено. В рамках данного ТКП введены термины: техническое диагностирование, частичное и полное обследование. <b>На согласительное совещание</b></p>
		Слова «не реже 1 раза в 8 лет» заменить на «не реже 1 раза в 10 лет» на основании п. 10.2.4 ГОСТ 31385	<p>Принято. Дополнено периодичность для горизонтальных резервуаров</p>
17.7.2	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	<p>Изложить в редакции: «– о продлении срока эксплуатации резервуара до 10 лет; – о назначении необходимого ремонта (после проведения ремонта срок эксплуатации резервуара продлевается до 10 лет);»</p>	<p>Принято. Дополнено для горизонтальных резервуаров</p>
18.1, таблица 18.1	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018, ОАО	В третьей строке столбца Текущий ремонт: слова «с восстановлением до 20 %» заменить на «с восстановлением до 100 %».	Принято

1	2	3	4
	«Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Требования, указанные в третьей строке столбца Капитальный ремонт. Так как несущие конструктивные элементы резервуара в процессе ремонта отстойки не затрагиваются, разработка проектной документации не требуется. На основании п. 10.2.3 ТКП 297-2011	
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018, ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	В пятую строку в столбец Капитальный ремонт добавить слова «полная замена настила кровли»	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	В примечании пункт 2 изложить в редакции: «Работы по <b>текущему</b> ремонту выполняются согласно сметной документации, составленной на основании актов <b>осмотра</b> , дефектных <b>ведомостей</b> , технологий <b>ремонта</b> оформленных в установленном порядке»	Принято
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Примечание дополнить пунктом: «До начала проведения капитального ремонта резервуара должна быть разработана проектно-сметная документация»	Принято
18.6	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Изложить в редакции: «...Резервуар, залитый водой, испытывают с выдерживанием под наливом (без избыточного давления): – 24 ч – для резервуаров объемом до 10 000 м <sup>3</sup> ; – 48 ч – для резервуаров объемом от 10 000 м <sup>3</sup> до 20 000 м <sup>3</sup> включительно; – 72 ч – для резервуаров объемом свыше 20 000 м <sup>3</sup> » в соответствии с п. 11.9 ГОСТ 31385	Принято. Дополнено для горизонтальных резервуаров согласно ГОСТ 17032
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции: «...Резервуар, залитый водой, испытывают с выдерживанием под наливом (без избыточного давления): – вместимостью до 20 000 м <sup>3</sup> – не менее 24 ч; – вместимостью свыше 20 000 м <sup>3</sup> – не менее 72 ч»	Отклонено. Изложено в соответствии с ГОСТ 31385 и 17032



1	2	3	4
19.1	РУП «Производственное объединение «Белоруснефть», Исх. №07-10/5235 от 08.06.2018	Изменить периодичность зачистки для масел без присадок, автомобильных бензинов и дизельного топлива, парафинов и других, аналогичных им по свойствам нефтепродуктов – не реже одного раза в два с половиной года согласно ГОСТ 1510 п. 4.6	Принято
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	<p>Изложить в редакции: «Металлические резервуары, за исключением резервуаров длительного хранения, должны подвергаться периодической зачистке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– не реже двух раз в год – для топлива для реактивных двигателей, авиационных бензинов, авиационных масел и их компонентов, прямогонных бензинов; допускается при наличии на линии закачки средств очистки с тонкостью фильтрования не более 40 мкм зачищать резервуары не реже одного раза в год;</li> <li>– не реже одного раза в год – для присадок к смазочным маслам и масел с присадками;</li> <li>– не реже одного раза в два с половиной года – для остальных масел, автомобильных бензинов, дизельных топлив, парафинов и аналогичных по физико-химическим свойствам нефтепродуктов.</li> </ul> <p>Металлические и железобетонные резервуары для нефти, мазутов, моторных топлив и аналогичных по физико-химическим свойствам нефтепродуктов следует зачищать по мере необходимости, определяемой условиями сохранения их качества, надежной эксплуатации резервуаров и оборудования. Отстой воды и загрязнений из резервуаров следует удалять не реже одного раза в год.» в соответствии с изменением № 7 ГОСТ 1510</p>	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Во втором абзаце слова «прямогонных бензинов» заменить на «противокоррозионных жидкостей»	Отклонено. Изложено в соответствии с изменением № 7 к ГОСТ 1510»

1	2	3	4
19.2	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слова «– смены сорта хранящегося нефтепродукта» заменить на «– смены класса хранящегося нефтепродукта» на основании классификации ГОСТ ISO 8681-2013	Принято
19.3	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слова «при смене сорта» заменить на «при смене класса» на основании классификации ГОСТ ISO 8681-2013	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Второе предложение изложить в редакции: «Перевод резервуара под нефтепродукты другого вида должен оформляться согласно действующему на предприятии положению»	Принято частично. Слово «вид» заменено на «класс» согласно ГОСТ ISO 8681-2013
19.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Уточнить ссылку на ТКП 45-5.04-172 при зачистке резервуаров, так как в данном ТКП отсутствуют требования по зачистке резервуаров	Принято
19.6	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции: Производство зачистных работ производить согласно действующих на предприятии ЛНПА».	Отклонено. Принято в редакции концерна «Белнефтехим»
	концерн «Белнефтехим», Исх. № 09-01/2200-1 от 05.07.2018	Привести ссылку на форму наряда-допуска на производство работ внутри емкостных сооружений, изложенную в Типовой инструкции при выполнении работ внутри колодцев, цистерн и других емкостных сооружений, утвержденной постановлением Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь 30 декабря 2008 г. № 214	Принято. (Приложение М исключено)
19.7, 19.8	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Исключить, так как на каждом предприятии есть локальные документы, описывающие проведение работ внутри оборудования	Отклонено. Требования относятся к данному пункту к части организации и проведения работ по зачистке резервуаров
19.8	Министерство труда и социальной защиты Республики Беларусь, Исх. № 7-1-18/1423 от 25.04.2018	Применить термин «наряд-допуск на производство работ повышенной опасности» в соответствии с Межотраслевыми общими правилами по охране труда, утвержденными постановлением Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 03 июня 2003 г. № 70	Принято частично. Изложено в редакции «наряд-допуск на производство газоопасных работ»

1	2	3	4
19.9	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции: «По окончании зачистных работ составляется акт на выполненную зачистку резервуара». Исключить фразу «по форме согласно приложению Р». На каждом предприятии свои требования для оформления акта не выполненную зачистку резервуара	Принято частично. Изложено в редакции «Рекомендуемая форма акта приведена в приложении Р»
20.1	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018 ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Слова «нефтепродукта» заменить на «нефти и нефтепродукта». Слова «составлена градуировочная таблица, позволяющая определять массу» заменить на «составлена градуировочная таблица, позволяющая определять объем»	Принято
20.2	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	В части второй пункта уточнить, что подразумевается под Госрезервом	Принято. Абзац исключен
20.4	ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Второе предложение исключить	Принято
20.9	ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Изложить в редакции: « <b>Погрешности определения вместимости резервуаров должны находиться в пределах:</b> при геометрическом методе – $\pm 0,20$ % – для резервуаров от 100 до 3 000 м <sup>3</sup> ; – $\pm 0,15$ % – для резервуаров свыше 3 000 до 5 000 м <sup>3</sup> ; – $\pm 0,1$ % – для резервуаров свыше 5 000 до <b>100 000 м<sup>3</sup> и более;</b> <b>при объем методе – <math>\pm 0,20</math> %»</b>	Принято
20.10	ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Исключить	Принято

1	2	3	4
20.11	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	Первое предложение «Градуировочные таблицы на стационарные резервуары согласовывает руководство организации, эксплуатирующей резервуары после проведения градуировки специализированной организацией» исключить	Принято
20.13, 20.14	ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08-17/5034 от 11.06.2018	<p>Изложить в редакции:</p> <p>«20.13 Поверку резервуаров осуществляют аккредитованные в установленном порядке в области обеспечения единства измерений юридические лица и индивидуальные предприниматели</p> <p>Поверку резервуара проводит физическое лицо, прошедшее курсы повышения квалификации и аттестованное в качестве поверителя и промышленной безопасности в установленном порядке.</p> <p>Поверку резервуара проводят:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– первичную – после завершения строительства резервуара или капитального ремонта и его гидравлических испытаний – перед вводом в эксплуатацию; периодическую – по истечении срока межповерочного интервала;</li> <li>– внеочередную – в случаях изменения базовой высоты резервуара более чем на 0,1 %; при внесении в резервуар конструктивных изменений, влияющих на его вместимость, и после очередного полного диагностирования.</li> </ul> <p>20.14 Измерения величин при поверке резервуара проводит группа лиц, включая поверителя организации, указанной в 20.13, и не менее двух специалистов, прошедших курсы повышения квалификации, и других лиц (при необходимости), аттестованных по промышленной безопасности в установленном порядке»</p>	<p>Принято частично.</p> <p>Все требования отражены в разделе 21, но в другой более логичной последовательности</p>
21.3	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слова «по ревизии» заменить на «по обследованию», так как в ТКП нет требований о проведении ревизии резервуаров	Принято

1	2	3	4
21.4	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Исключить абзац «– настоящая инструкция по надзору, эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту резервуаров;» так как нет возможности включить в эксплуатационную документацию каждого типа резервуара производственную инструкцию.	Принято
21.5	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слова «копии дипломов сварщиков» заменить на «копии аттестационных удостоверений сварщиков» на основании СТБ EN 287-1-2009	Принято частично. Изложено в соответствии с СТБ EN 287-1-2009 «копии сертификатов компетентности (удостоверений) сварщиков»
22.1.1, 22.1.2	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	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.»	Принято частично. <b>На согласительное совещание</b>
22.1.3	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Конкретизировать нормативный правовой акт	Принято
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слово «Минздрав» расшифровать	Принято частично. Приведена ссылка на нормативный правовой акт
22.1.8	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слова «защитные средства» заменить на «средства индивидуальной защиты»	Принято
22.1.9	Министерство труда и социальной защиты Республики Беларусь,	Дополнить пункт ссылкой на Типовую инструкцию по охране труда при выполнении работ внутри колодца, цистерн и других емкостных сооружений, утвержденную	Принято

1	2	3	4
	Исх. № 7-1-18/1423 от 25.04.2018	постановлением Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 30 декабря 2008 г. № 214	
	НИИ ПБ и ЧС, Исх. № 52/04-08/189 от 13.06.2018	Исключить слова «, [9] и обязательных для соблюдения ТНПА в области пожарной безопасности», так как данный раздел регламентирует требования в области охраны труда, требования пожарной безопасности регламентируются разделом 22.2, в котором приведена ссылка на [9], [12]	Принято
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Исключить слова «колодцев», «противогазы» марки БКФ» (данная марка снята с производства)	Принято
22.1.12	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слово «пострадавшим» заменить на «потерпевшим»	Принято
22.2.1		Добавить ссылку на ППБ 01-2014	Отклонено. Данный документ будет отменен в текущем году
22.2.4, 22.2.5, 22.2.6	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	Привести в соответствие с требованиями главы 13 СНБ 3.02.01-98 «Склады нефти и нефтепродуктов» в части проектирования систем пожаротушения и охлаждения	Принято
22.2.5	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слово «подспойный» заменить на «подслоный»	Принято
22.2.8	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Слова «исключающего искрообразование» заменить на «материал, не дающий искры»	Принято
22.2.10	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	Слова «должны быть установлены запорные устройства» заменить на «по решению проектной организации могут быть оборудованы запорными устройствами»	Отклонено. Изложено в редакции п. 14.7 СНБ 3.02.01-98 Склады нефти и нефтепродуктов
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Второе предложение изложить в редакции: «Применять для сбора нефтепродукта сорбенты с сорбирующей способностью соответствующей виду нефтепродукта»	Принято

1	2	3	4
22.2.11	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	Слова «заполненных нефтепродуктами» заменить на «заполненных нефтью и нефтепродуктами»	Принято
22.2.13	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	В предложении «Проезд автотранспортных средств должен осуществляться согласно утвержденной схеме движения <b>или</b> по письменному разрешению на въезд руководителя объекта» слово «или» исключить	Принято частично. Изложено в редакции «Проезд транспортных средств должен осуществляться согласно утвержденной схеме движения, а для сторонних лиц – после проведения целевого инструктажа»
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слова «проезд тракторов и автомобилей» заменить на «проезд тракторов и автомобилей (далее – транспорт)»; «автотранспортных средств» заменить на «транспорта»	Принято частично. Изложено в редакции «транспортных средств»
22.2.14	НИИ ПБ и ЧС, Исх. № 52/04-08/189 от 13.06.2018, ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	Слова «СТБ 1392» заменить на «ГОСТ 12.4.026»	Принято
22.4.4, 22.4.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Откорректировать требования касательно резервуаров	Принято. Пункт 22.4.4 уточнен, пункт 22.4.5 исключен
<b>Часть II Руководство по обследованию и ремонту металлических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов</b>			
1	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Раздел 1 название раздела изложить в редакции «Обследование (техническое диагностирование) <b>наземных</b> металлических резервуаров»	Принято
1.1.1	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Абзац шестой части первой пункта исключить, так как техническое диагностирование осуществляется в соответствии с требованиями законодательства, а не по мнению Госпромнадзора, либо слово «по мнению» заменить на слово «по требованию»	Принято. Абзац исключен.

1	2	3	4
		В части второй раскрыть, что подразумевается под службой технического надзора	Принято
1.1.4	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Повторяющиеся слова исключить «изменение химического состава металла»	Принято
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	<b>На согласительное совещание</b>
1.1.8, 1.2.2	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Пункты противоречат Указу Президента Республики Беларусь от 1 сентября 2010 г. № 450 «О лицензировании отдельных видов деятельности»	Принято
1.1.8	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции: «Перед заключением договора на обследование (техническое диагностирование) резервуаров специализированная организация должна предъявить владельцу резервуаров все разрешительные документы, указанные в пункте 1.2.2», так как одной лицензии для проведения диагностирования недостаточно.	Принято. Перенесено в пункт «требования к организации и проведению работ»
1.1.9	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Дополнить «Разрабатывать такие методики по неразрушающему контролю разрешено специалисту, сертифицированному на III уровень квалификации» на основании п.6.3.2 СТБ ISO 9712-2016	Принято. Изложено в соответствии с СТБ ISO 9712-2016 «3-й уровень»
	ОАО «Химремонт», Исх. № 10/0939-2 от 19.02.2018	Дополнить пункт возможностью разрабатывать для проведения контроля и испытаний технологических карт, так как в ОАО «Химремонт» по каждому виду контроля, используемого при техническом диагностировании разрабатывается тех карта, содержащая порядок подготовки, поведения и оценки результатов и изложить в редакции: «методика контроля и (или) технологическая карта	Принято



1	2	3	4
1.1.10	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции: «В рамках технического диагностирования могут выполняться следующие расчёты: расчеты остаточного ресурса резервуара по коррозионному износу, расчеты малоцикловой усталости и трещиностойкости, расчет на прочность и устойчивость. Необходимость выполнения тех или иных расчётов указывается в индивидуальной программе технического диагностирования. Остаточный ресурс измеряется в единицах времени или числом циклов нагружения», так как не все указанные расчеты, обязательны при проведении технического диагностирования»	Принято
1.2	ОАО «Гомельтранснефть Дружба», Исх. № 08- 17/5034 от 11.06.2018	Ввести понятие частичная диагностика, необходимость и сроки ее проведения	Принято. Отражено в разделе «18 Обследование и техническое диагностирование резервуаров» часть I
1.2.2	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции: «Для выполнения работ по обследованию (техническому диагностированию) резервуаров специализированная организация должна иметь: – 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;	Принято частично. Изложено в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь «О лицензировании отдельных видов деятельности» и ТКП 054

1	2	3	4
		<p>– необходимое количество оборудования и средств контроля;</p> <p>– актуализированные нормативно-технические документы».</p> <p>Требования этого пункта должны быть идентичны, с требованиями пункта 17.3 настоящего проекта ТКП.</p>	
1.2.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	<p>Слова «объем диагностических работ, контроля и испытаний» заменить на «объем работ по обследованию (техническому диагностированию)», так как контроль и испытания также входят в объем работ по техническому диагностированию.</p> <p>Фразу «записывается в программе технической диагностики («Программа ТД»)» заменить на «отражается в программе технического диагностирования»</p>	<p>Принято</p> <p>Принято. По тексту «программа ТД» заменена на «программа технического диагностирования».</p> <p><b>На согласительное совещание</b></p>
1.2.6.3	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	<p>Добавить: «Для оценки технического состояния поверхности днища, сопряжённой с гидрофобным грунтом не доступной для ВИК, рекомендуется использовать методы контроля, позволяющие обследовать 100 % его поверхности». В соответствии с п.5.1.19, п.5.1.21 ТКП 054-2007 для оценки реального состояния всей поверхности днища необходимо применять метод неразрушающего контроля позволяющий качественно и объективно оценить состояние поверхности днища вертикальных стальных резервуаров (степень и характер коррозионного износа)</p>	Принято
1.2.6.4	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	<p>Слова «измерение твердости, выполнение металлографического и химического анализа без разрушения металла, определение НДС металла и при необходимости определение физико-механических свойств металла» заменить на «визуально-измерительный контроль, цветная</p>	<p>Принято.</p> <p><b>На согласительное совещание</b></p>

1	2	3	4
		дефектоскопия, ультразвуковая дефектоскопия, измерение твердости». 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	
1.2.7	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Привести в соответствие с законодательством	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Изложить в редакции: «К выполнению работ по анализу результатов обследования, оценке работоспособности резервуара, прогнозированию и расчету остаточного ресурса допускаются специалисты с высшим техническим образованием, имеющие II уровень по одному из методов неразрушающего контроля». В данном пункте необходимо вести речь не о всех работах в рамках технического диагностирования, а только об анализе результатов, прогнозированию и расчёту остаточного ресурса. Для выполнения работ по неразрушающему контролю специалисту не обязательно иметь высшее образование, а обязательно иметь сертификат компетентности не ниже II уровня по данному виду контроля	Принято. Изложено в редакции ТКП 054, СТБ ЕН 473 «уровень не ниже 2-го»
	ОАО «Химремонт», Исх. № 10/0939-2 от 19.02.2018	Исключить из пункта требования о необходимости прохождения курсов по диагностике, так как в настоящее время отсутствуют организации, проводящий данный вид обучения.	Принято

1	2	3	4
1.2.12	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Слова «действующих нормативных документов по безопасности и охране труда» конкретизировать либо исключить	Принято. Исключено.
1.2.15	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Пункт исключить, так как перед проведением технического диагностирования резервуар отключается и опорожняется и контроль данных параметров не представляется возможным	Принято частично. Изложено в редакции «при выполнении частичного обследования»
1.3.2	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	В седьмом абзаце слова «результаты осмотра служат основой для назначения зон ультразвукового и рентгеновского контроля» заменить на «результаты осмотра служат основой для назначения зон ультразвукового и <b>(или)</b> рентгеновского контроля». Так как эти два метода являются взаимозаменяемыми и использовать их в обязательном порядке одновременно нецелесообразно	Принято
1.3.13.1	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Второй абзац изложить в редакции: «Технический контроль <b>может</b> включать...». Так как не все пункты технического контроля являются обязательными и перечень в данном пункте должен носить рекомендуемый характер	Принято
1.3.13.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Слова «Результаты технического обследования резервуара служат основанием» заменить на «Результаты визуально-измерительного контроля...». Так как неразрушаемые методы контроля являются часть работ по техническому диагностированию	Принято
1.3.13.15	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Слово «диагностируемого оборудования» заменить на «резервуаров»	Принято
1.3.14.7	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Изменить ссылку на 17.6.4, часть I настоящего кодекса	Принято
1.3.14.9	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	В числителе в формуле отсутствует скобка, ускорение свободного падения обозначить буквой g	Принято

1	2	3	4
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	<b>На согласительное совещание.</b> Данный параметр не является расчетным, а определяется экспериментальным путем. Существующие параметры взяты из данных предоставленных Институтом электросварки имени Е.О. Патонова. ОАО «ГИАП» не обладает необходимыми данными для дополнения таблицы 1.3.5
1.3.24.2	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	14-й абзац «расчет допустимого максимального уровня заполнения для летнего и зимнего режимов работы», так как в проектной документации определен максимальный взлив продукта	Принято. Требование перенесено в приложение Л, как повторяющееся
1.3.24.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	3-й абзац «резервуар требует ремонта с последующим диагностированием» изложить в редакции «резервуар пригоден к дальнейшей эксплуатации после выполнения ремонтных работ, со сроком эксплуатации ___ лет». Так как нет необходимости проводить после проведения ремонтных работ повторную диагностику	Принято. Дополнено «Качество проведенных ремонтных работ должно быть документально подтверждено»
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	В 4-й абзац добавить текст «.. (расчет высоты налива), <b>со сроком эксплуатации __ лет</b> », так как срок эксплуатации обязательно указывается, даже если снижен уровень разлива	Принято. Требование перенесено в приложение Л, как повторяющееся
2.2.2	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Исключить или привести в соответствие с требованиями п. 18.4 части I ТКП 169	Принято. Приведено в соответствие с п. 18.4
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Второй абзац изложить в редакции: «— текущем – замена отмстки, выравнивание неравномерной осадки, частичная замена настила кровли, ремонт дефектных сварных швов, отпотин, вмятин, ремонт с заменой отдельных деталей (узлов)	Принято

1	2	3	4
		металлоконструкций понтона, плавающей крыши, ремонт металлоконструкций лестниц и площадок, ремонт теплоизоляционного, лакокрасочного покрытия и т. п.	
2.2.4	Министерство труда и социальной защиты Республики Беларусь, Исх. № 7-1-18/1423 от 25.04.2018	Термин «обучение по охране труда» заменить на «обучение, инструктаж, стажировка и проверку знаний по вопросам охраны труда»	Принято
2.3	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	В наименовании раздела слова «капитальный ремонт» заменить на «ремонт», так как приведенное оборудование и материалы могут быть использованы как для капитального, так и для текущего ремонтов	Принято. Требование применено и к п. 2.3.1
2.3.3	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Подлежит исключению, так техническое освидетельствование проводится в соответствии с требованиями законодательства, а не Госпромнадзора	Принято
2.22.1	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Дополнить: «Объем и методы контроля сварных швов указываются в проектной документации либо в технологии ремонта»	Принято
2.22.2	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Третий абзац «– испытание швов на герметичность вакуум-камерой или другим способом» исключить, так как испытания швов на герметичность являются одним из видов неразрушающего контроля	Принято
2.22.5	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Исключить. Для того, чтобы проверить сварной шов керосиновой пробой необходим доступ к обоим сторонам сварного шва, что затруднительно для днища и кровли. Контролю сварных швов на герметичность вакуумированием подвергаются сварные швы днища. Противоречие пункту 2.22.7 настоящего проекта ТКП	Принято
2.22.6	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Слова «проверяют на герметичность путем обильного смачивания их керосином» заменить на «могут проверяться путем обильного смачивания их керосином», так как могут быть и другие методы контроля герметичности, кроме керосиновой пробы	Принято

1	2	3	4
2.22.12	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	В первом абзаце слова «вместимостью 2 000 м <sup>3</sup> » исключить, так как неразрушающему контролю подвергаются все резервуары	Принято
	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018, ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слово «средний» ремонт заменить на «текущий»	Принято
2.22.13	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Дополнить требованием «Исправлять одно и то же дефектное место разрешается не более двух раз» по аналогии с п 2.22.11	Принято
2.22.18	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Слово «средний» ремонт заменить на «текущий»	Принято
3	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Привести карту примерных исправлений дефектов	Принято к сведению. В разделе приведены общие сведения о картах
Приложение Б, В	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Добавить марку стали 10Г2ФБ, так как она широко применяется для ремонта нижних поясов резервуаров объемом 50 000 м <sup>3</sup> и выше	Принято
Приложение Г	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Исключить из таблицы ЛКМ со сроком службы менее 10 лет и с неопределенным сроком службы на основании п. 7.1.16 ТКП 45-5.04-172-2010, п. 6.3.6 ГОСТ 31385- 2016	Принято. Таблица исключена. Для определения срока службы, типа покрытия, толщины системы покрытия в зависимости от параметров хранимого продукта, а также условий окружающей среды необходимо руководствоваться ISO 12944.
Приложение К	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	Приложение К и раздел 1.3.24 проанализировать на предмет повторения	Принято. Повторяющиеся пункты из раздела 1.3.24 исключены.

1	2	3	4
		В п. К.3 из скобок исключить слово «сосуд»	Принято
	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018, ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Заменить слово «обязательное» на «рекомендуемое»	Принято
Приложения П, Т, Ф, Ш, Э	ОАО «Нафтан», Исх. № 017/8250 от 23.05.2018	Приложения обозначить как рекомендуемые взамен обязательных. Так как перечень должностных лиц, находящихся в комиссиях и отвечающих за резервуары может быть разным и в ЛНПА разных организаций могут быть разные требования к оформлению документов	Принято
Приложение Р	РУП «Производственное объединение «Белоруснефть», Исх. №07-10/5235 от 08.06.2018	Заменить в наименовании комиссии «главный инженер организации (начальник цеха)» на «начальник цеха (участка)»	Принято
	концерн «Белнефтехим», Исх. № 09-01/2200-1 от 05.07.2018	Исключить из состава комиссии по приемке резервуара после зачистки инженера по охране труда, т.к. оценка качества зачистки резервуара не входит в компетенцию и обязанность службы охраны труда (Обоснование: постановление Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 31.03.2003 № 35, постановление Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 30.09.2013 № 98)	Принято
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	Исключить из состава комиссии инженера по охране труда	Принято
Приложение У	РУП «Производственное объединение «Белоруснефть», Исх. №07-10/5235 от 08.06.2018	Заменить «главный инженер (начальник цеха)» на «начальник цеха (участка)»; «старший механик цеха» на «мастер цеха (участка)»	Принято



1	2	3	4
	концерн «Белнефтехим», Исх. № 09-01/2200-1 от 05.07.2018	Исключить из состава комиссии по сдаче резервуара в ремонт и приемки его из ремонта инженера по охране труда и представителя пожарной аварийной службы, т.к. указанные документы только подтверждают факт приема-передачи резервуара передачи в ремонт, объем выполненных работ и не содержит организационных и технических мероприятий по безопасному проведению работ (Обоснование: постановление Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 29.05.2005 № 75, постановление Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 30.09.2013 № 98)	Принято
Приложение Ф	РУП «Производственное объединение «Белоруснефть», Исх. №07-10/5235 от 08.06.2018	Заменить «старший механик цеха» на «мастер цеха (участка)»	Принято
	концерн «Белнефтехим», Исх. № 09-01/2200-1 от 05.07.2018	Исключить из состава комиссии по сдаче резервуара в ремонт и приемки его из ремонта инженера по охране труда и представителя пожарной аварийной службы, т.к. указанные документы только подтверждают факт приема-передачи резервуара передачи в ремонт, объем выполненных работ и не содержит организационных и технических мероприятий по безопасному проведению работ (Обоснование: постановление Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 29.05.2005 № 75, постановление Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 30.09.2013 № 98)	Принято
Библиография	Госпромнадзор, Исх. № 40/05-16/562 от 15.05.2018	В актах указать только дату его первой редакции	Принято
		В пункте 3 указан признанный утратившим силу акт	Принято
		В пункте 9 слово «правила» заменить словом «требования»	Принято
		В пункте 12 слова «Правила пожарной безопасности» исключить	Принято
		Пункты 2, 5, 16-23 исключить	Принято

1	2	3	4
	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	В библиографии указать правильное наименование [1] (Закона Республики Беларусь «О промышленной безопасности»)	Принято к сведению. Ссылка [1] исключена из текста ТКП по письму Госпромнадзора (исключены термины из закона)
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	В пункте 9 указать правильное наименование документа	Принято
		Добавить ссылку на ППБ 01-2014	Отклонено. Данный документ будет отменен в текущем году
		Добавить ссылку на ТУ 01-04 Стальные вертикальные цилиндрические резервуары для нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Методические указания. Мн, 2004	Принято к сведению. Из Библиографии по предложениям Госпромнадзора исключены методические указания

Заместитель главного инженера –  
начальник МнКО ОАО «ГИАП»

Н.Н. Городецкий

**Исполнитель**

Начальник сектора  
МнКО ОАО «ГИАП»

О.В. Высоцкая

1	2	3	4
	ОАО «Полоцктранснефть Дружба», Исх. № 2374/5 от 19.06.2018	В библиографии указать правильное наименование [1] (Закона Республики Беларусь «О промышленной безопасности»)	Принято к сведению. Ссылка [1] исключена из текста ТКП по письму Госпромнадзора (исключены термины из закона)
	ОАО «Мозырский НПЗ», Исх. № 12/1-209 от 12.06.2018	В пункте 9 указать правильное наименование документа	Принято
		Добавить ссылку на ППБ 01-2014	Отклонено. Данный документ будет отменен в текущем году
		Добавить ссылку на ТУ 01-04 Стальные вертикальные цилиндрические резервуары для нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Методические указания. Мн, 2004	Принято к сведению. Из Библиографии по предложениям Госпромнадзора исключены методические указания

Заместитель главного инженера –  
начальник МнКО ОАО «ГИАП»

**Исполнитель**  
Начальник сектора  
МнКО ОАО «ГИАП»

Н.Н. Городецкий

О.В. Высоцкая