

**Охрана окружающей среды и природопользование. Отходы
ПРАВИЛА ОБРАЩЕНИЯ С ОТРАБОТАННЫМИ НЕФТЕПРОДУКТАМИ**

**Ахова навакольнага асяроддзя і прыродакарыстанне. Адыходы
ПРАВИЛЫ АБЫХОДЖАННЯ З АДПРАЦАВАННЫМІ НАФТАПРАДУКТАМІ**

Издание официальное



Минприроды

Минск

Ключевые слова: отработанные нефтепродукты, деловые отработанные нефтепродукты, использование, масла моторные отработанные, масла индустриальные отработанные, смесь отработанных нефтепродуктов, поставщики, потребители

Предисловие

Цели, основные принципы, положения по государственному регулированию и управлению в области технического нормирования и стандартизации установлены Законом Республики Беларусь «О техническом нормировании и стандартизации».

Цели, основные принципы, положения по государственному регулированию и управлению техническим нормированием и стандартизацией в области охраны окружающей среды установлены Законом Республики Беларусь «Об охране окружающей среды».

1 РАЗРАБОТАН Белорусским научно-исследовательским и проектным институтом нефти (БелНИПИнефть) РУП «Производственное объединение» Белоруснефть»

ВНЕСЕН Управлением по обращению с отходами Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь

2 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ постановлением Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 23 июля 2012 г. № 15-Т

3 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Настоящий технический кодекс не может быть произведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Минприроды Республики Беларусь

Издан на русском языке

Содержание

1 Область применения.....	1
2 Нормативные ссылки.....	2
3 Термины и определения.....	3
4 Общие положения.....	3
5 Нормирование образования отработанных нефтепродуктов	4
6 Сбор и хранение отработанных нефтепродуктов	4
7 Требования, предъявляемые к упаковке, маркировке и перевозке отработанных нефтепродуктов	6
8 Использование отработанных нефтепродуктов	7
9 Правила приемки, ведения учета и реализации деловых отработанных нефтепродуктов	7
9.1 Общие положения.....	7
9.2 Приемка деловых отработанных нефтепродуктов	8
9.3 Порядок реализации деловых отработанных нефтепродуктов	9
9.4 Ведение учета.....	10
10 Ответственность.....	10
Приложение А (справочное) Рекомендуемые нормы образования отработанных нефтепродуктов.....	11
Приложение Б (обязательное) Требования к физико-химическим показателям качества деловых отработанных нефтепродуктов	12
Приложение В (рекомендуемое) Журнал регистрации анализов отработанных нефтепродуктов	13
Библиография.....	14

ТЕХНИЧЕСКИЙ КОДЕКС УСТАНОВИВШЕЙСЯ ПРАКТИКИ**Охрана окружающей среды и природопользование. Отходы
ПРАВИЛА ОБРАЩЕНИЯ С ОТРАБОТАННЫМИ НЕФТЕПРОДУКТАМИ****Ахова навакольнага асяроддзя і прыродакарыстанне. Адыходы
ПРАВІЛЫ АБЫХОДЖАННЯ З АДПРАЦАВАНЫМІ НАФТАПРАДУКТАМІ**

Environmental Protection and Nature Use. Wastes
Handling rules for waste oils

Дата введения 2012-10-01

1 Область применения

Настоящий технический кодекс установившейся практики (далее – технический кодекс) устанавливает общие правила сбора, хранения, учета, перевозки, приема и/или отпуска и рационального использования отработанных нефтепродуктов (далее – обращение с отработанными нефтепродуктами).

Требования настоящего технического кодекса являются обязательными для всех юридических лиц, а также индивидуальных предпринимателей (далее - организации), осуществляющих свою хозяйственную деятельность на территории Республики Беларусь, связанную с обращением с отработанными нефтепродуктами (далее - ОН).

Настоящий технический кодекс распространяется на:

а) утратившие установленные показатели качества в процессе использования или проработавшие определенные для них сроки, установленные технической документацией на оборудование, машины, механизмы отработанные смазочные масла, в том числе:

- 1) масла моторные отработанные (универсальные, карбюраторные, дизельные, для авиационных поршневых двигателей);
- 2) масла трансмиссионные отработанные;
- 3) масла гидравлические отработанные;
- 4) масла промышленные отработанные;
- 5) масла компрессорные отработанные;
- 6) масла турбинные отработанные;
- 7) масла антикоррозионные отработанные;
- 8) масла электроизоляционные отработанные;

б) специальные жидкости отработанные (кроме жидкостей, используемых в качестве промывочных для нефтяных скважин):

- 1) охлаждающие жидкости отработанные (в том числе смазочно-охлаждающие жидкости);
- 2) тормозные жидкости отработанные;

в) смеси нефтепродуктов, извлекаемые из нефтесодержащих вод и образовавшиеся при зачистке резервуаров, трубопроводов, автомобильных и железнодорожных цистерн, очистных сооружений.

Настоящий технический кодекс не распространяется на отработанные нефтепродукты, содержащие радиоактивные вещества и стойкие органические загрязнители, подлежащие уничтожению в установленном порядке. Отношения, возникающие в процессе обращения с вышеуказанными отходами, осуществляются согласно законодательству Республики Беларусь в области радиационной безопасности, обращения со стойкими органическими загрязнителями и иным законодательством.

Издание официальное

2 Нормативные ссылки

В настоящем техническом кодексе использованы ссылки на следующие технические нормативные правовые акты в области технического нормирования и стандартизации (далее – ТНПА):

ТКП 8.003-2011 (03220) Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Поверка средств измерений. Правила проведения работ

ТКП 17.11-01-2009 (02120) Охрана окружающей среды и природопользование. Отходы. Правила использования углеводородсодержащих отходов в качестве топлива

ТКП 45-2.02-142-2011 (02250) Здания, строения, конструкции, материалы и изделия. Правила пожарно-технической классификации

ТКП 45-2.02-242-2011 (02250) Ограничение распространения пожара. Противопожарная защита населенных пунктов и территорий предприятий. Строительные нормы проектирования

ТКП 238-2010 (02190) Организация и проведение работ при возникновении аварийных ситуаций с опасными грузами при перевозке их железнодорожным транспортом по территории Республики Беларусь

СТБ 1500-2004 Техническое нормирование и стандартизация. Термины и определения

СТБ 8007-97 Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Автоцистерны калиброванные. Методика поверки

СТБ 8030-2006 Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений

ГОСТ 8.346-2000 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

ГОСТ 8.570-2000 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

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

ГОСТ 2517-85 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб

ГОСТ 3900-85 Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности

ГОСТ 21046-86 Нефтепродукты отработанные. Общие технические условия

ГОСТ 26378.0-84 Нефтепродукты отработанные. Общие требования к методам испытания

ГОСТ 26378.1-84 Нефтепродукты отработанные. Метод определения воды

ГОСТ 26378.2-84 Нефтепродукты отработанные. Метод определения механических примесей и загрязнений

ГОСТ 26378.3-84 Нефтепродукты отработанные. Метод определения условной вязкости

ГОСТ 26378.4-84 Нефтепродукты отработанные. Метод определения температуры вспышки в открытом тигле

Примечание – При пользовании настоящим техническим кодексом целесообразно проверить действие ТНПА по каталогу, составленному по состоянию на 1 января текущего года, и по соответствующим информационным указателям, опубликованным в текущем году.

Если ссылочные ТНПА заменены (изменены), то при пользовании настоящим стандартом, следует руководствоваться замененными (измененными) ТНПА. Если ссылочные ТНПА отменены без замены, то положение, в котором дана ссылка на них, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины и определения

В настоящем техническом кодексе применяют термины, установленные в СТБ 1500, [1], а также следующие термины с соответствующими определениями:

3.1 деловые отработанные нефтепродукты; ДОН: Отработанные нефтепродукты, отвечающие требованиям ГОСТ 21046, переданные/принятые субъектом хозяйствования по договору купли-продажи.

3.2 товарный продукт: Жидкость нефтяного или синтетического (полусинтетического) происхождения, полученная путем регенерации отработанных нефтепродуктов и используемая в технологическом процессе в качестве смазочного материала или специальной жидкости, соответствующая требованиям ТНПА.

3.3 отработанные нефтепродукты; ОН: Отработанные смазочные материалы, отработанные масла и отработанные специальные жидкости, утратившие эксплуатационные свойства, в том числе слитые из рабочих систем, а также нефтепродукты, извлекаемые из нефтесодержащих вод и образовавшиеся при зачистке резервуаров, трубопроводов, автомобильных и железнодорожных цистерн, очистных сооружений и классифицируемые как отходы.

3.4 поставщики отработанных нефтепродуктов: Субъекты хозяйствования, осуществляющие передачу образующихся в процессе их хозяйственной деятельности отработанных нефтепродуктов.

3.5 потребители деловых отработанных нефтепродуктов: Субъекты хозяйствования, приобретающие право собственности на деловые отработанные нефтепродукты на основании сделки об отчуждении отходов (договор купли-продажи).

3.6 использование деловых отработанных нефтепродуктов: Процесс потребления деловых отработанных нефтепродуктов на производственные и хозяйственные нужды.

4 Общие положения

4.1 Отношения, возникающие в процессе обращения с ОН, регулируются законодательством об обращении с отходами, бухгалтерском учете и отчетности.

4.2 Отношения, связанные с платежами при обращении с ОН, регулируются законодательством о ценообразовании и иным законодательством.

4.3 Совершение сделок с ОН регулируется гражданским законодательством и законодательством в области обращения с отходами.

4.4 Согласно [2] к ОН относятся отходы блока V «Отходы химических производств и производств, связанных с ними» группы IV «Отходы продуктов переработки нефти»:

а) подгруппы А «Отходы синтетических и минеральных масел», за исключением отходов с кодами 5410208, 5410209, 5410210, 5410211, 5410215, 5410300, 5410708, 5410709, 5410710, 5410714;

б) подгруппы В «Отходы эмульсий и смесей нефтепродуктов», за исключением отходов с кодами 5440102, 5440201;

в) подгруппы Д «Шламы минеральных масел, остатки, содержащие нефтепродукты», соответствующие кодам 5470200, 5470300, 5470500, 5471000, 5471500, 5471502, 5471600, 5471800, 5479900.

4.5 Собственники ОН обязаны обеспечить классификацию, сбор отходов и разделение по видам согласно [2]. Раздельно собранные ОН подлежат использованию и/или обезвреживанию, а также хранению и/или захоронению, в случае отсутствия объектов по использованию и/или обезвреживанию в соответствии с [1].

ТКП 17.11-05-2012

4.6 Сбор деловых отработанных нефтепродуктов (далее - ДОН) осуществляется согласно ГОСТ 21046.

4.7 В случае невозможности получения и/или отсутствия информации об используемых в технологическом процессе нефтепродуктах, ОН классифицируются как отходы, соответствующие коду 5412300 «смесь нефтепродуктов отработанных» [2].

4.8 Документальное оформление и учет образующихся ОН регламентируются законодательством в области обращения с отходами, [3] и иным законодательством.

4.9 Сброс ОН в окружающую среду, распыление, слив в канализационные сети, не предназначенные для этого, водоемы, почву, несанкционированное захоронение/хранение, открытое сжигание не допускается.

5 Нормирование образования отработанных нефтепродуктов

5.1 При эксплуатации, техническом обслуживании, хранении и ремонте технологического оборудования, спецтехники объемы образования ОН определяются в процентах к объему расхода исходных нефтепродуктов исходя из рекомендуемых нормативов образования, приведенных в таблице А.1 (приложение А), если иное не предусмотрено другой технической нормативной документацией.

5.2 Потери ОН считаются безвозвратными:

а) в случае эксплуатации двигателей, в которых используются масла в смеси с топливом;

б) при использовании в трансмиссии автотранспортных средств, масел в смеси с пластичными смазками;

в) при эксплуатации горно-шахтного оборудования в запыленной среде;

г) при обработке техники и оборудования при их консервации.

6 Сбор и хранение отработанных нефтепродуктов

6.1 ОН хранят с соблюдением природоохранных, санитарно-эпидемиологических, противопожарных требований законодательства Республики Беларусь.

6.2 Для исключения нанесения вреда окружающей среде, сохранения количества ОН, обеспечения безопасного обращения с ОН необходимо обеспечить герметизацию оборудования при сливе-наливе, транспортировке и хранении ОН. Состояние уплотнений должно постоянно контролироваться и при повреждении, износе восстанавливаться.

6.3 При сборе ОН должно быть исключено попадание в них загрязнений, в том числе пластичных смазок, органических растворителей, жиров, лаков, красок, химических веществ и т.д.

6.4 С целью обеспечения пожарной и экологической безопасности, сбор и хранение ОН может осуществляться в подземных и наземных резервуарах, металлических бочках или канистрах, а также иной таре и упаковке, предназначенной для хранения ОН (за исключением тары и упаковки из материалов, способствующих накоплению статического электричества), установленных на специально оборудованных площадках. Площадки должны иметь твердое покрытие и размещаться с соблюдением противопожарных разрывов согласно требованиям ТКП 45-2.02-242, ТКП 45-2.02-142. Резервуары для хранения ОН должны соответствовать требованиям [4].

6.5 Для предупреждения разлива металлические бочки или канистры, а также иная тара и упаковка (далее - емкости) для сбора и хранения ОН должны устанавливаться на поддонах, выполненных из маслостойкого материала. При

обнаружении поврежденной емкости, разлитых ОН следует немедленно удалить поврежденную емкость и убрать загрязнение [5].

6.6 Места хранения ОН должны быть ограждены, защищены от солнечных лучей, атмосферных осадков, оборудованы устройствами и приспособлениями, исключающими попадание в окружающую среду ОН при их хранении и транспортировке, укомплектованы противопожарным инвентарем, снабжены надписью «Огнеопасно».

6.7 При хранении емкости с ОН устанавливаются крышками (пробками) вверх, при этом крышки (пробки) должны быть закрыты (завинчены) [6].

6.8 Складские помещения для хранения ОН в таре должны быть отделены от других помещений противопожарными перегородками [4]. Пол, стены и потолок склада должны быть выполнены из твердого, гладкого, водо- и маслонепроницаемого материала (металл, бетон, керамическая плитка и т.п.). Доступ посторонних лиц исключается. Склад должен быть оборудован средствами ликвидации аварийных ситуаций: ящик с песком, совок или лопата, огнетушитель [4].

6.9 Необходимость оборудования складских помещений для хранения ОН системой вентиляции регламентируется [4]. Виды применяемых систем вентиляции определяются согласно [7].

6.10 Условия эксплуатации складских помещений не должны расходиться с требованиями строительных норм и правил, технических условий и другой нормативной документации [5].

6.11 Размещение емкостей для сбора ОН вблизи от нагревательных элементов, приборов отопления и других источников тепла, хранение и прием пищи, курение и использование открытого огня в местах сбора и хранения ОН запрещается. В местах, отведенных в цехах для складирования ОН, отопительные приборы должны ограждаться экранами из негорючих материалов. Экраны должны устанавливаться не ближе 100 мм (в свету) от приборов отопления [5].

6.12 Порядок сбора ОН в местах их образования устанавливается в соответствии с ТКП 45-2.02-242, [4], [6], [8-11] и другими ТНПА в области пожарной безопасности.

6.13 Порядок сбора и хранения ОН на территории объектов по использованию и/или обезвреживанию отходов определяется техническим регламентом на проведение работ по использованию и/или обезвреживанию отходов.

6.14 При хранении ОН в резервуарах необходимо выполнять требования ГОСТ 1510, ГОСТ 8.346, ГОСТ 8.570.

6.15 Выбор резервуара должен быть обоснован технико-экономическими расчетами в зависимости от характеристик ОН, условий эксплуатации резервуара.

6.16 Резервуары должны иметь исправные запорные устройства и люки с прокладками, стойкими к ОН и обеспечивающими герметичность.

6.17 При хранении ОН в резервуарах не допускается наличие подтоварной воды выше минимального уровня, обеспечиваемого конструкцией устройства для дренажа воды.

6.18 В осенний период до наступления отрицательных температур необходимо слить подтоварную воду из резервуара, сифонный кран промыть хранящимся ОН и перевести в «нерабочее» положение.

6.19 При смене групп ОН подготовка к заполнению резервуаров должна быть проведена согласно требованиям ГОСТ 1510.

6.20 Для предотвращения загрязнения окружающей среды, предусматривается производственно-дождевая канализация для приема производственных сточных вод, дождевых вод с открытых площадок для сливо-наливных устройств и другого технологического оборудования, для приема воды от охлаждения резервуаров при пожаре. Производственные сточные воды и дождевые воды (загрязненные нефтью и

нефтепродуктами) должны быть очищены на очистных сооружениях. Для механической очистки производственных и дождевых сточных вод следует применять следующие основные очистные сооружения: песколовки, нефтеловушки, флотационные установки, резервуары-отстойники, пруды-отстойники, пруды-испарители и другие типы очистных сооружений и установок. Для контроля качества сточных вод должен быть организован отбор проб этих вод и их химический анализ [4], [8].

6.21 Проливы ОН при сливе/наливе должны быть ликвидированы с использованием сорбционного материала различного происхождения (песок, синтетические, торфяные сорбенты и т.д.), или ликвидация проливов должна быть осуществлена с применением биопрепаратов в соответствии с технологическим регламентом, разработанным в организации. Обращение с образовавшимися отходами осуществляется согласно действующему законодательству в области обращения с отходами.

6.22 Во избежание потерь ОН при переливах рекомендуется применять предохранительные устройства, автоматически прекращающие подачу нефтепродукта по достижении заданного уровня [8].

7 Требования, предъявляемые к упаковке, маркировке и перевозке отработанных нефтепродуктов

7.1 ОН относятся к горюче-смазочным материалам и подлежат транспортированию в соответствии с законодательством о перевозке опасных грузов [12-14] и действующими требованиями пожарной безопасности, установленными для каждого вида транспорта.

7.2 Маркировка транспортной тары, условия сбора, транспортирования и хранения ОН обеспечиваются согласно ГОСТ 1510, [4], [6], [8].

7.3 Каждая партия ОН транспортируется при наличии сопроводительных документов, подтверждающих их количество: товарно-транспортной накладной (далее - ТТН) [15] и сопроводительного паспорта перевозки отходов, оформленного в установленном порядке [16].

7.4 При погрузке/разгрузке ОН, необходимо учитывать метеорологические условия. Запрещается погрузка/разгрузка ОН во время дождя или грозы. При гололеде места погрузки/разгрузки должны быть посыпаны песком.

7.5 Погрузка/разгрузка ОН осуществляется с соблюдением всех мер предосторожности и с учетом свойств ОН, не допуская толчков, ударов, чрезмерного давления на тару, с применением механизмов и инструментов, не дающих искр при работе с ОН и в соответствии с [13], [14], [17].

7.6 Не допускается скопление людей в местах, отведенных под погрузку/разгрузку ОН. Перегрузочная площадка должна быть оборудована средствами пожаротушения и ликвидации последствий аварийных ситуаций. Одновременно может осуществляться погрузка/разгрузка не более одного транспортного средства.

7.7 Персонал организаций, осуществляющий технологические операции с ОН (слив-налив и т.п.), должен использовать средства индивидуальной защиты, не допускающие попадания ОН на кожу и слизистые оболочки, соблюдать правила личной гигиены.

7.8 На опасных производственных объектах, где осуществляется обращение с ОН, должен разрабатываться «План ликвидации аварий» [18], в котором с учетом специфических условий должны предусматриваться оперативные действия персонала по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций, в том числе и в

области охраны окружающей среды, а в случае их возникновения - по их локализации согласно ТКП 238, [9].

8 Использование отработанных нефтепродуктов

8.1 Организации, у которых образуются ОН, могут:

8.1.1 использовать их на собственные нужды:

а) на регенерацию (очистку) на собственных установках;

б) на технологические нужды, согласно разработанной технической документации;

8.1.2 использовать в качестве источников получения энергии или обезвреживания углеводородсодержащих отходов термическими методами (далее – углеводородсодержащие отходы в качестве топлива), а также в виде добавки к основному топливу (мазут, печное бытовое, дизельное), воде, присадкам (далее - топливо из углеводородсодержащих отходов) согласно ТКП 17.11-01;

8.1.3 передавать на использование и/или обезвреживание согласно требованиям [1];

8.1.4 передавать ОН, соответствующие ГОСТ 21046 организациям, осуществляющим сбор, хранение, учет, прием и/или отпуск ДОН.

8.2 Организации, осуществляющие сбор, хранение, учет, прием и/или отпуск ДОН реализуют ДОН потребителям:

а) на использование с целью получения товарных продуктов, соответствующих ТНПА, в том числе на использование углеводородсодержащих отходов в качестве топлива, топлива из углеводородсодержащих отходов, при условии соблюдения требований ТКП 17.11-01;

б) объектам по использованию отходов, зарегистрированным в установленном законодательством порядке [19].

Лицензирование деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, к составляющим работам и услугам которой относятся использование отходов 1-3 класса опасности, обезвреживание, захоронение отходов, определяется согласно [20].

9 Правила приемки, ведения учета и реализации деловых отработанных нефтепродуктов

9.1 Общие положения

9.1.1 Прием, сбор и хранение ДОН обеспечивают организации, имеющие технические и организационные возможности приема, сбора и хранения ОН (резервуарный парк, оборудование и т.д.).

9.1.2 Прием, сбор и хранение ДОН осуществляется для дальнейшей реализации потребителям.

9.1.3 ДОН собираются и хранятся в соответствии с группами:

а) масла моторные отработанные (ММО);

б) масла промышленные отработанные (МИО);

в) смесь нефтепродуктов отработанных (СНО).

9.1.4 Отнесение ДОН к конкретной группе осуществляется по результатам анализа их свойств, содержания примесей не нефтяного происхождения аккредитованной лабораторией, согласно ГОСТ 2517, ГОСТ 26378.0, ГОСТ 26378.1, ГОСТ 26378.2, ГОСТ 26378.3, ГОСТ 26378.4.

9.1.5 Требования к физико-химическим показателям ДОН указаны в таблице Б.1 (приложение Б).

9.1.6 Объемы приема ДОН от поставщиков определяется вместимостью резервуарных парков организаций, обеспечивающих их прием, сбор и хранение.

9.2 Приемка деловых отработанных нефтепродуктов

9.2.1 ДОН от поставщиков принимают партиями, в соответствии с группами, указанными в п.9.1.3. Партией считают любое количество ДОН, сопровождаемое документом о качестве.

9.2.2 Купля/продажа ДОН осуществляется в соответствии с гражданским законодательством и законодательством в области обращения с отходами на основании заключенного договора и сопроводительных документов [15], [16].

9.2.3 Документальное оформление и учет ДОН регламентируются законодательством об обращении с отходами [3], бухгалтерском учете и отчетности [21] и иным законодательством.

9.2.4 Формирование цены на реализуемые ДОН осуществляется в порядке, установленном законодательством о ценообразовании.

9.2.5 Приемка ДОН производится в таре или объем партии определяется в соответствии с техническим оснащением организаций, осуществляющих сбор, хранение, учет, прием и/или отпуск ДОН.

9.2.6 Количество принятых ДОН определяется косвенным и/или прямым методом статистических измерений массы продукта в соответствии с СТБ 8030.

9.2.7 Плотность ОН определяется согласно ГОСТ 3900.

9.2.8 Объем ДОН в автоцистернах определяется по полной их вместимости до указателя уровня. Вместимость автоцистерны устанавливается заводом-изготовителем и периодически поверяется по СТБ 8007. Периодичность поверки для автоцистерн определяется в соответствии с ТКП 8.003. Объем ДОН в автоцистерне, заполненной до указателя уровня, определяется по действующему свидетельству о поверке меры полной вместимости (автоцистерны), выданному органами Госстандарта.

9.2.9 Устройства железнодорожных эстакад для слива ДОН, прием и слив ДОН на железнодорожных эстакадах, должны соответствовать требованиям [8].

9.2.10 При поступлении ОН от поставщиков контроль качества проводится испытательной лабораторией организации, осуществляющей сбор, хранение, учет, прием и/или отпуск ДОН, аккредитованной на данный вид деятельности, на основании договорных отношений. Документами, подтверждающими факт оказания услуг по контролю качества, являются протокол испытаний и акт оказания услуг.

9.2.11 Допускается не проводить повторные испытания при наличии у поставщика документа, подтверждающего контроль качества (паспорт качества, протокол испытаний) партии сдаваемых ОН, выданного сторонней испытательной лабораторией, аккредитованной на данный вид деятельности.

9.2.12 Допускается проводить испытания ОН с помощью экспресс-анализов. Если с помощью экспресс-методов определена некондиционность ОН, то полученный результат проверяют стандартным методом испытания.

9.2.13 Лаборанты испытательной лаборатории отбирают пробу ОН по ГОСТ 2517, проводят лабораторные испытания на качественные показатели, указанные в таблице Б.1 (приложении Б). Результаты анализов заносятся в журнал регистрации анализов ОН.

9.2.14 Форма «Журнала регистрации анализов ОН» представлена в таблице В.1 (приложение В).

9.2.15 При получении неудовлетворительных результатов испытаний, хотя бы по одному из показателей, проводят повторные испытания по удвоенной выборке. Результаты повторных испытаний распространяются на всю партию.

9.2.16 Обращение с ОН, не соответствующими установленным качественным характеристикам, осуществляется собственником в порядке, установленном законодательством Республики Беларусь в области обращения с отходами.

9.2.17 После проведения лабораторных испытаний выписывается паспорт с указанием группы ДОН, к которой относится проанализированная проба. Приём ДОН производит уполномоченный представитель организации, осуществляющей сбор, хранение, учет, прием и/или отпуск ДОН (оператор, мастер или начальник цеха по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов и т.п.). В случае выявления расхождения сведений, указанных в товаросопроводительных документах, и фактических данных, приемка по количеству и качеству производится в соответствии с [22].

9.2.18 Слив ДОН должен быть произведен в соответствии с ГОСТ 1510.

9.2.19 Перед сливом ДОН должна быть проверена правильность открытия всех переключающих задвижек и вентилей, а также исправность всех устройств, плотность соединения шлангов или телескопических труб.

9.2.20 К проведению операций по сливу-наливу ДОН допускаются лица, прошедшие в установленном порядке медицинский осмотр, обучение, инструктаж и проверку знаний.

9.2.21 Во время слива не допускается движение автотранспортных средств на расстоянии менее 8 м от сливных муфт резервуаров, при необходимости территория в зоне 8 м перекрывается.

9.2.22 При выполнении работ по сливу-наливу ДОН персонал обязан выполнять требования инструкции по охране труда при проведении операций по сливу-наливу в резервуарных парках, на железнодорожных и автоналивных эстакадах.

9.2.23 Персонал, проводящий технологические операции по приему и отпуску ДОН, должен:

- а) знать технологические схемы трубопроводных коммуникаций и руководствоваться данными, приведенными в технологических схемах;
- б) знать размещение, устройство и порядок обслуживания сооружений, оборудования и трубопроводов;
- в) проводить измерение и определение массы принимаемых, хранимых и отпускаемых ДОН;
- г) обеспечивать сохранность качества и количества ДОН при их приеме и отпуске.

9.3 Порядок реализации деловых отработанных нефтепродуктов

9.3.1 Реализация ДОН потребителям производится на основании заключенного договора купли-продажи в соответствии с действующим законодательством Республики Беларусь.

9.3.2 При отпуске ДОН со склада самовывозом, паспорт качества ДОН выдаётся потребителю одновременно с ТТН-1 в местах выписки.

9.3.3 Емкости транспорта для перевозки ДОН должны соответствовать требованиям ГОСТ 1510. Ответственность за пригодность емкости под налив возлагается на собственника данной емкости.

9.3.4 При операциях отпуска ДОН в автоцистерны необходимо соблюдать требования [4].

9.3.5 Массу ДОН при отпуске в тару необходимо определять по показаниям средств измерений с использованием косвенного метода статических измерений (отпуск ДОН в автоцистерну, как в меру полной вместимости, с последующим расчётом массы) или прямого метода статических измерений (взвешивание), либо прямого или косвенного метода динамических измерений, через оборудование автоматизированной системы налива, согласно СТБ 8030.

9.3.6 Оператор имеет право отпускать ДОН, только указанные в ТТН-1. Отпуск ДОН должен быть произведен в день выписки ТТН-1. Все ТТН-1, по которым не отпущены ДОН в текущий день, возвращаются в бухгалтерию предприятия.

9.4 Ведение учета

9.4.1 Бухгалтерский учет поступления и реализации ДОН ведется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по учету товарно-материальных ценностей.

9.4.2 Оприходование ДОН, поступивших в организации, осуществляющие сбор, хранение, учет, прием и/или отпуск ДОН, а также их выбытие при отгрузке потребителям оформляются на основании учетных документов [15], [16].

9.4.3 Учёт ДОН ведётся в единицах массы (кг, т).

9.4.4 На каждую партию ДОН при их передаче от одних материально-ответственных лиц другим оформляется накладная на внутреннее перемещение материалов, ТН-2 или ТТН-1 с указанием их массы. Данные накладных служат основанием для оприходования ДОН подотчётному лицу.

9.4.5 Отпуск ДОН на технические нужды производится на основании накладной на внутреннее перемещение, ТН-2 или ТТН-1.

9.4.6 Учет образования (поступления) и движения ДОН ведется ответственными лицами за обращение с отходами с заполнением книг учета отходов по форме ПОД-9, ПОД-10 согласно [3].

9.4.7 Порядок приема, учета и отпуска ДОН может быть установлен иной, но не противоречащий требованиям настоящего технического кодекса и другим ТНПА.

10 Ответственность

Персонал организаций, которые в рамках своих должностных обязанностей осуществляют обращение с ОН, несет персональную ответственность за достоверность и правильность учета, сбор, сдачу, прием, хранение, использование и реализацию ОН в соответствии с действующим законодательством Республики Беларусь.

Приложение А

(справочное)

Рекомендуемые нормы образования отработанных нефтепродуктов

Таблица А.1

Наименование нефтепродуктов	Минимальные нормы образования от расхода исходных нефтепродуктов, %
Авиационные масла	10
Масла моторные для карбюраторных двигателей	20
Масла моторные для дизельных двигателей	20
Масла дизельные тепловозные	25
Масла дизельные судовые	8
Масла трансмиссионные	22
Масла гидравлические	30
Масла промышленные	30
Масла турбинные	35
Масла трансформаторные	40
Масла компрессорные	35
Масла обкаточные	70
Масла осевые	20
Нефтяные промывочные жидкости	50

Приложение Б

(обязательное)

Требования к физико-химическим показателям качества деловых отработанных нефтепродуктов

Таблица Б.1

Наименование показателя	Норма для группы		
	ММО	МИО	СНО
Кинематическая вязкость при 50°C, мм ² /с (сСт)	не менее 35	5 – 35*	-
Температура вспышки, определяемая в открытом тигле, °С, не ниже	100	120	-
Массовая доля механических примесей, %, не более	1	1	1
Содержание загрязнений	Отсутствие		
Массовая доля воды, %, не более	2	2	2
Массовая доля фракций, выкипающих до 340°C, %, не более	10	10	-
Температура застывания фракций, выкипающих выше 340°C, °С, не выше	-10	-10	-
Плотность при 20°C, кг/м ³ , не более	905	-	-
* Показатель может быть больше для отдельных марок.			

Приложение В

(рекомендуемое)

Журнал регистрации анализов отработанных нефтепродуктов

Таблица В.1

№ п/п	Дата отбора проб	Наименование организации	№ акта о выполненных работах	Количество	Плотность, кг/м ³	Температура, °С	Содержание воды, %	Вязкость		Температура вспышки в открытом тигле, °С	Механические примеси, %	Группа ОН	Подпись лаборанта
								условная при 20 °С, с	кинематическая при 50 °С, мм ² /с				

Библиография

- [1] Закон Республики Беларусь «Об обращении с отходами» от 20 июля 2007 г. № 271-3
- [2] Классификатор отходов, образующихся в Республики Беларусь
Утвержден постановлением Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 8 ноября 2007 г. № 85
- [3] Постановление Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 02 июня 2009 г. № 33 «Об утверждении форм учетной документации в области охраны окружающей среды и Инструкции о порядке применения и заполнения форм учетной документации в области охраны окружающей среды»
- [4] Строительные нормы Республики Беларусь
СНБ 3.02.01-98 Склады нефти и нефтепродуктов
Утверждены приказом Министерства архитектуры и строительства Республики Беларусь от 23 июня 1998 г. № 229
- [5] Правила пожарной безопасности Республики Беларусь
ППБ РБ 1.01-94 Общие правила пожарной безопасности Республики Беларусь для промышленных предприятий
Утверждены приказом Главного государственного инспектора Республики Беларусь по пожарному надзору от 30 декабря 1994 г. № 29
- [6] Правила пожарной безопасности Республики Беларусь
ППБ РБ 2.11-2010 Правила пожарной безопасности Республики Беларусь для объектов хранения, транспортирования и отпуска нефтепродуктов
Утверждены приказом Главного государственного инспектора Республики Беларусь по пожарному надзору от 31 декабря 2010 г. № 179
- [7] Строительные нормы Республики Беларусь
СНБ 4.02.01-03 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха
Утверждены приказом Министерства архитектуры и строительства Республики Беларусь от 30 декабря 2003 г. № 259
- [8] Правила технической эксплуатации складов нефтепродуктов
Утверждены постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 30 сентября 2004 г. № 31
- [9] Правила безопасности в нефтегазодобывающей промышленности
Правила Комитета по надзору за безопасным ведением работ в промышленности и атомной энергетике при Министерстве по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 26 ноября 1993 г.

- [10] Правила пожарной безопасности Республики Беларусь
ППБ 2.10-2001 Правила пожарной безопасности Республики Беларусь на железнодорожном транспорте
Утверждены постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 17 апреля 2001 г. № 4
- [11] Правила пожарной безопасности Республики Беларусь
ППБ 2.06-2000 Правила пожарной безопасности Республики Беларусь для предприятий и организаций, осуществляющих эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств
Утверждены постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 16 августа 2000 г. № 17
- [12] Закон Республики Беларусь «О перевозке опасных грузов» от 6 июня 2001 г. № 32-3
- [13] Правила по обеспечению безопасной перевозки опасных грузов автомобильным транспортом в Республике Беларусь
Утверждены постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 8 декабря 2010 г. № 61
- [14] Правила безопасности при перевозке опасных грузов железнодорожным транспортом на территории Республики Беларусь
Утверждены постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 20 октября 2004 г. № 34
- [15] Постановление Министерства финансов Республики Беларусь от 18 декабря 2008 г. № 192 «Об утверждении типовых форм первичных учетных документов ТТН-1 «Товарно-транспортная накладная» и ТН-2 «Товарная накладная» и Инструкции по заполнению типовых форм первичных учетных документов ТТН-1 «Товарно-транспортная накладная» и ТН-2 «Товарная накладная»
- [16] Постановление Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды «Об утверждении формы сопроводительного паспорта перевозки отходов производства и Инструкции о порядке его оформления» от 9 декабря 2008 г. № 112
- [17] Межотраслевая типовая инструкция по охране труда для работников, выполняющих погрузочно-разгрузочные и складские работы
Утверждена постановлением Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 30 ноября 2004 г. № 136
- [18] Закон Республики Беларусь «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 10 января 2000 г. № 363-3

ТКП 17.11-05-2012

[19] Положение о порядке регистрации введенных в эксплуатацию объектов по использованию отходов в реестре объектов по использованию отходов и введенных в эксплуатацию объектов хранения, захоронения и обезвреживания отходов в реестре объектов хранения, захоронения и обезвреживания отходов
Утверждено постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 23 июля 2010 г. № 1104

[20] Указ Президента Республики Беларусь «О лицензировании отдельных видов деятельности» от 1 сентября 2010 г. № 450

[21] Закон Республики Беларусь «О бухгалтерском учете и отчетности» от 18 октября 1994 г. № 3321-XII

[22] Положение о приемке товаров по количеству и качеству

Утверждено постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 3 сентября 2008 г. № 1290