Утвержден

Решением Комиссии Таможенного союза

от 18 октября 2011 г. N 826

ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА

ТР ТС 013/2011

О ТРЕБОВАНИЯХ

К АВТОМОБИЛЬНОМУ И АВИАЦИОННОМУ БЕНЗИНУ, ДИЗЕЛЬНОМУ

И СУДОВОМУ ТОПЛИВУ, ТОПЛИВУ ДЛЯ РЕАКТИВНЫХ

ДВИГАТЕЛЕЙ И МАЗУТУ

(в ред. решений Совета Евразийской экономической комиссии

от 23.06.2014 N 43, от 02.12.2015 N 84)

Предисловие

1. Настоящий технический регламент Таможенного союза (далее - Технический регламент ТС) - разработан в соответствии с Соглашением о единых принципах и правилах технического регулирования в Республике Беларусь, Республике Казахстан и Российской Федерации от 18 ноября 2010 года.

2. Настоящий технический регламент ТС разработан с целью установления на единой таможенной территории Таможенного союза обязательных для применения и исполнения требований к выпускаемым автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту (далее - топливо), выпускаемым в обращение на единую таможенную территорию Таможенного союза.

Статья 1. Область применения

1.1. Технический регламент ТС распространяется на выпускаемое в обращение и находящееся в обращении на единой таможенной территории Таможенного союза топливо.

1.2. Технический регламент ТС устанавливает требования к топливу в целях обеспечения защиты жизни и здоровья человека, имущества, охраны окружающей среды, предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей относительно его назначения, безопасности и энергетической эффективности.

1.3. Технический регламент ТС не распространяется на топливо, поставляемое по государственному оборонному заказу, на экспорт за пределы единой таможенной территории Таможенного союза, находящееся на хранении в организациях, обеспечивающих сохранность государственного материального резерва, а также для нужд собственного потребления на нефтяных промыслах и буровых платформах.

Статья 2. Определения

2.1. В Техническом регламенте ТС применяются следующие термины и их определения:

автомобильный и авиационный бензин - жидкое топливо для использования в двигателях внутреннего сгорания с искровым воспламенением;

выпуск в обращение - первичный переход паспортизированного топлива от изготовителя к потребителю;

дизельное топливо - жидкое топливо для использования в двигателях внутреннего сгорания с воспламенением от сжатия;

изготовитель - юридическое либо физическое лицо, в том числе иностранное, осуществляющее от своего имени или по поручению изготовление и (или) реализацию топлива, ответственное за его соответствие требованиям Технического регламента ТС;

импортер - резидент государства - члена ТС, который заключает с нерезидентом государства ТС внешнеторговый договор на передачу топлива и осуществляет хранение и реализацию (оптовая и (или) розничная торговля) этого топлива и несет ответственность за его соответствие требованиям Технического регламента ТС;

мазут - топливо, получаемое из продуктов переработки нефти, газоконденсатного сырья и предназначенное для транспортных средств, стационарных котельных и технологических установок;

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии от 23.06.2014 N 43)

марка топлива - словесное и (или) буквенное, цифровое обозначение топлива, включающее для автомобильного бензина и дизельного топлива его экологический класс;

обращение топлива на рынке - этапы движения топлива от изготовителя к потребителю, охватывающие все стадии, которые проходит паспортизированное топливо после выпуска его в обращение;

октановое число - показатель, характеризующий детонационную стойкость бензина, выраженный в единицах эталонной шкалы;

опытно-промышленная партия - партия продукции, изготовленная по вновь разработанной рабочей документации для проверки путем испытаний соответствия заданным техническим требованиям с целью принятия решения о возможности постановки на производство и (или) использования по назначению;

партия топлива - количество топлива одной марки, сопровождаемое одним документом о качестве (паспортом);

потребитель - юридическое либо физическое лицо, имеющее намерение приобрести или приобретающее паспортизированное топливо для собственных нужд;

присадка - вещество, добавляемое в топливо в целях улучшения его эксплуатационных свойств;

продавец - юридическое либо физическое лицо, являющееся резидентом государства - члена ТС, осуществляющее оптовую и (или) розничную реализацию паспортизированного топлива потребителю в соответствии с национальным законодательством государства - члена ТС и ответственное за размещение на рынке топлива, соответствующего требованиям Технического регламента ТС;

судовое топливо - жидкое топливо, используемое в судовых силовых энергетических установках;

топливо для реактивных двигателей - жидкое топливо для использования в реактивных авиационных двигателях;

уполномоченное изготовителем лицо - юридическое либо физическое лицо, зарегистрированное в установленном порядке государством - членом ТС, которое определено изготовителем на основании договора с ним для осуществления действий от его имени при подтверждении соответствия и размещении топлива на единой таможенной территории Таможенного союза, а также для возложения ответственности за несоответствие топлива требованиям Технического регламента ТС;

цетановое число - показатель, характеризующий воспламеняемость дизельного топлива, выраженный в единицах эталонной шкалы;

экологический класс топлива - классификационный код (К2, К3, К4, К5), определяющий требования безопасности топлива.

Статья 3. Требования к обращению топлива на рынке

3.1. Допускается выпуск в обращение и обращение топлива, соответствие которого подтверждено требованиям согласно [статье 6](#Par153) Технического регламента ТС.

3.2. При реализации автомобильного бензина и дизельного топлива продавец обязан предоставить потребителю информацию о:

наименовании и марке топлива;

соответствии топлива требованиям Технического регламента ТС.

При розничной реализации автомобильного бензина и дизельного топлива информация о наименовании, марке топлива, в том числе об экологическом классе, должна быть размещена в местах, доступных для потребителей. На топливно-раздаточном оборудовании размещается и в кассовых чеках отражается информация о марке топлива.

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

По требованию потребителя продавец обязан предъявить копию документа о качестве (паспорт) топлива.

3.3. Требования к обозначению марки автомобильного бензина и дизельного топлива приведены в [приложении 1](#Par247).

Статья 4. Требования безопасности

4.1. Автомобильный бензин должен соответствовать требованиям, указанным в [приложении 2](#Par278) к Техническому регламенту ТС.

4.2. Не допускается применение в автомобильном бензине металлосодержащих присадок (содержащих марганец, свинец и железо).

Применение ароматических аминов (монометиланилинов) на территории Республики Беларусь запрещено.

4.3. Автомобильный бензин может содержать красители (кроме зеленого и голубого цвета) и вещества-метки.

4.4. Дизельное топливо должно соответствовать требованиям, указанным в [приложении 3](#Par448) к Техническому регламенту ТС.

4.5. До 1 января 2018 года в Кыргызской Республике и в Республике Казахстан, наряду с выпуском в обращение (обращение) дизельного топлива, соответствующего требованиям, предусмотренным [приложением 3](#Par448) к Техническому регламенту ТС, допускается выпуск в обращение дизельного топлива, используемого для сельскохозяйственной и внедорожной техники, с цетановым числом не менее 45 и массовой долей серы не более 2000 мг/кг и без нормирования показателей "смазывающая способность" и "массовая доля полициклических ароматических углеводородов" при условии соответствия остальных характеристик требованиям, предусмотренным [приложением 3](#Par448) к Техническому регламенту ТС.

Данное топливо не допускается к реализации через автозаправочные станции общего пользования.

4.6. Не допускается применение в дизельном топливе металлосодержащих присадок, за исключением антистатических присадок.

4.7. Мазут должен соответствовать требованиям, определенным [приложением 4](#Par560) Технического регламента ТС.

4.8. Топливо для реактивных двигателей должно соответствовать требованиям, определенным [приложением 5](#Par609) Технического регламента ТС.

4.9. Топливо для реактивных двигателей не должно содержать поверхностно-активные и другие химические вещества в количестве, ухудшающем его свойства.

4.10. Авиационный бензин должен соответствовать требованиям, определенным [приложением 6](#Par768) Технического регламента ТС.

4.11. Авиационный бензин с октановым числом не менее 99,5 и сортностью не менее 130 может содержать краситель голубого цвета.

4.12. Судовое топливо должно соответствовать требованиям, определенным [приложением 7](#Par831) Технического регламента ТС.

4.13. Каждая партия топлива, выпускаемого в обращение и (или) находящегося в обращении, должна сопровождаться документом о качестве (паспортом).

Паспорт должен содержать:

наименование и обозначение марки топлива;

наименование изготовителя (уполномоченного изготовителем лица) или импортера, или продавца, их местонахождение (с указанием страны);

обозначение документа, устанавливающего требования к топливу данной марки (при наличии);

нормативные значения и фактические результаты испытаний, подтверждающие соответствие топлива данной марки требованиям Технического регламента ТС;

дату выдачи и номер паспорта;

подпись лица, оформившего паспорт;

сведения о декларации соответствия;

сведения о наличии присадок в топливе.

4.14. Сопроводительная документация на партию топлива, выпускаемого в обращение, выполняется на русском языке и на государственном языке государства - члена ТС, на территории которого данная партия будет находиться в обращении.

Статья 5. Обеспечение соответствия требованиям безопасности

5.1. Безопасность топлива обеспечивается соблюдением требований, установленных настоящим Техническим регламентом.

5.2. Правила и методы исследований (испытаний), в том числе отбора проб, необходимые для исполнения требований технического регламента ТС и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции, устанавливаются в межгосударственных стандартах, а в случае их отсутствия (до принятия межгосударственных стандартов) - национальных (государственных) стандартах государств - членов Таможенного союза.

Статья 6. Подтверждение соответствия

6.1. Перед выпуском топлива в обращение проводится подтверждение соответствия топлива требованиям Технического регламента ТС в форме декларирования соответствия.

Процедуру подтверждения соответствия топлива проводит заявитель.

При декларировании соответствия топлива заявителем может быть зарегистрированное в соответствии с законодательством государства - члена ТС на его территории юридическое лицо или физическое лицо, являющееся либо изготовителем, либо уполномоченным представителем изготовителя, либо импортером.

Подтверждение соответствия топлива проводится по схемам декларирования соответствия топлива, установленным в настоящей статье и описанным в [Приложении 8](#Par860) к Техническому регламенту ТС.

Для целей подтверждения соответствия топлива требованиям Технического регламента ТС испытательная лаборатория (центр) должна быть аккредитована и включена в Единый реестр органов по сертификации и испытательных лабораторий Таможенного Союза.

Испытания топлива опытно-промышленной партии для целей подтверждения соответствия допускается проводить в испытательной лаборатории.

Заявитель принимает декларацию о соответствии топлива Техническому регламенту ТС по единой форме, утвержденной решением Комиссии Таможенного союза.

6.2. Подтверждение соответствия топлива требованиям Технического регламента ТС осуществляется:

для серийно выпускаемых топлив - по [схемам 3д](#Par876) или [6д](#Par888);

для топлив, выпускаемых или ввозимых партиями, - по [схеме 4д](#Par882);

для опытно-промышленных партий - по [схеме 2д](#Par869) для автомобильного бензина, дизельного топлива, судового топлива и мазута, по [схеме 4д](#Par882) для авиационного бензина и топлива для реактивных двигателей.

6.2.1. Для серийно выпускаемого топлива заявитель формирует и представляет для регистрации декларации о соответствии комплект документов, подтверждающий соответствие топлива требованиям Технического регламента ТС, в следующем составе:

- протокол (протоколы) испытаний топлива;

- копия документа, в котором установлены требования к изготовленному топливу (при наличии);

- копия сертификата на систему менеджмента качества (при наличии и при декларировании по [схеме 6д](#Par888));

- декларация о соответствии топлива Техническому регламенту ТС.

6.2.2. Для топлива, выпускаемого или ввозимого партиями, заявитель формирует и представляет для регистрации декларации о соответствии комплект документов, подтверждающий соответствие топлива требованиям Технического регламента ТС, в следующем составе:

- протокол (протоколы) испытаний топлива;

- копия документа, в котором установлены требования к изготовленному топливу (при наличии);

- документы, идентифицирующие и подтверждающие качество каждой ввезенной партии топлива (паспорт);

- копия сертификата на систему менеджмента качества (при наличии);

- декларация о соответствии топлива Техническому регламенту ТС.

6.2.3. Для опытно-промышленных партий заявитель формирует и представляет для регистрации декларации о соответствии комплект документов, подтверждающий соответствие топлива требованиям Технического регламента ТС, в следующем составе:

- протокол (протоколы) испытаний топлива;

- документы, идентифицирующие и подтверждающие качество опытно-промышленной партии топлива (паспорт);

- копия сертификата на систему менеджмента качества (при наличии);

- декларация о соответствии топлива Техническому регламенту ТС.

6.3. Декларация о соответствии подлежит регистрации в электронной базе данных Единого реестра выданных сертификатов соответствия и зарегистрированных деклараций о соответствии, оформленных по единой форме по уведомительному принципу. Срок действия декларации о соответствии начинается с даты ее регистрации.

Декларации о соответствии топлива регистрируются на срок:

при подтверждении соответствия по [схеме 3д](#Par876) - не более 3 лет;

при подтверждении соответствия по [схемам 4д](#Par882) и [2д](#Par869) - с учетом срока хранения данного топлива, но не более 3 лет;

при подтверждении соответствия по [схеме 6д](#Par888) - не более 5 лет.

Статья 7. Защитительная оговорка

7.1. Государство - член ТС обязано предпринять меры для ограничения, запрета выпуска в обращение топлива на территории государства - члена ТС, а также изъятия с рынка топлива, не соответствующего требованиям Технического регламента ТС.

О принятом решении уведомляются другие государства - члены ТС.

7.2. В течение 3 лет со дня вступления в силу Технического регламента ТС допускается обращение топлива, выпущенного в обращение до дня вступления в силу Технического регламента ТС.

7.3. Выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина экологического класса К2 на единой таможенной территории Таможенного союза не допускается. На территории Кыргызской Республики и Республики Казахстан указанный запрет действует с 1 января 2018 года.

(в ред. решений Совета Евразийской экономической комиссии от 23.06.2014 N 43, от 02.12.2015 N 84)

Определение содержания марганца, железа, монометиланилина для Республики Казахстан начинает осуществляться не позднее 1 января 2014 года.

Выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина экологического класса К3 допускается на территории:

Республики Армения - по 31 декабря 2016 года;

(абзац введен решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Республики Беларусь - по 31 декабря 2014 года;

Республики Казахстан - по 31 декабря 2017 года;

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Кыргызской Республики - по 31 декабря 2017 года;

(абзац введен решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Российской Федерации - по 31 декабря 2014 года.

Выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина экологического класса К4 допускается на территории:

Республики Армения - по 31 декабря 2016 года;

(абзац введен решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Республики Беларусь - по 31 декабря 2015 года;

Российской Федерации - по 1 июля 2016 года.

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Переход на выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина экологических классов К4 и К5 осуществляется на территории Республики Казахстан и Кыргызской Республики не позднее 1 января 2018 года.

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Выпуск в обращение и обращение автомобильного бензина экологического класса К5 не ограничен.

7.4. Выпуск в обращение и обращение дизельного топлива экологического класса К2 на единой таможенной территории Таможенного союза не допускается. На территории Кыргызской Республики и Республики Казахстан указанный запрет действует с 1 января 2018 года.

(в ред. решений Совета Евразийской экономической комиссии от 23.06.2014 N 43, от 02.12.2015 N 84)

Выпуск в обращение и обращение дизельного топлива экологического класса К3 на единой таможенной территории Таможенного союза не допускается. Указанный запрет действует на территориях:

Республики Армения - со 2 января 2016 года;

(абзац введен решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Республики Казахстан - с 1 января 2018 года;

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Кыргызской Республики - с 1 января 2018 года;

(абзац введен решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Российской Федерации - с 1 января 2015 года.

Выпуск в обращение и обращение дизельного топлива экологического класса К4 допускается на территории:

Республики Армения - по 31 декабря 2015 года;

(абзац введен решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Республики Беларусь - по 31 декабря 2014 года;

Российской Федерации - по 31 декабря 2015 года.

Переход на выпуск в обращение и обращение дизельного топлива экологических классов К4 и К5 осуществляется на территории Республики Казахстан и Кыргызской Республики не позднее 1 января 2018 года.

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Выпуск в обращение и обращение дизельного топлива экологического класса К5 не ограничен.

Приложение 1

к техническому регламенту

Таможенного союза

"О требованиях к автомобильному

и авиационному бензину,

дизельному и судовому топливу,

топливу для реактивных

двигателей и мазуту"

(ТР ТС 013/2011)

ОБОЗНАЧЕНИЕ

МАРКИ АВТОМОБИЛЬНОГО БЕНЗИНА И ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии

от 23.06.2014 N 43)

1. Обозначение автомобильного бензина включает следующие группы знаков, расположенных в определенной последовательности через дефис.

1.1. Первая группа: буквы АИ, обозначающие автомобильный бензин.

1.2. Вторая группа: цифровое обозначение октанового числа автомобильного бензина (80, 92, 93, 95, 96, 98 и др.), определенного исследовательским методом.

1.3. Третья группа: символы К2, К3, К4, К5, обозначающие экологический класс автомобильного бензина.

2. Обозначение дизельного топлива включает следующие группы знаков, расположенных в определенной последовательности через дефис.

2.1. Первая группа: буквы ДТ, обозначающие дизельное топливо.

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии от 23.06.2014 N 43)

2.2. Вторая группа: буквы Л (летнее), З (зимнее), А (арктическое), Е (межсезонное), обозначающие климатические условия применения.

2.3. Третья группа: символы К2, К3, К4, К5, обозначающие экологический класс дизельного топлива.

3. Обозначение марки может включать торговую марку (товарный знак) изготовителя.

Приложение 2

к техническому регламенту

Таможенного союза

"О требованиях к автомобильному

и авиационному бензину,

дизельному и судовому топливу,

топливу для реактивных

двигателей и мазуту"

(ТР ТС 013/2011)

ТРЕБОВАНИЯ К ХАРАКТЕРИСТИКАМ АВТОМОБИЛЬНОГО БЕНЗИНА

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Характеристики автомобильного бензина | Единица измерения | Нормы в отношении экологического класса | | | |
| К2 | К3 | К4 | К5 |
| Массовая доля серы, не более | мг/кг | 500 | 150 | 50 | 10 |
| Объемная доля бензола, не более | % | 5 | 1 | 1 | 1 |
| Массовая доля кислорода, не более | % | не определяется | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Объемная доля углеводородов, не более: | % |  |  |  |  |
| ароматических |  | не определяется | 42 | 35 | 35 |
| олефиновых |  | не определяется | 18 | 18 | 18 |
| Октановое число: | - |  |  |  |  |
| по исследовательскому методу, не менее |  | 80 | 80 | 80 | 80 |
| по моторному методу, не менее |  | 76 | 76 | 76 | 76 |
| Давление насыщенных паров: | кПа |  |  |  |  |
| в летний период |  | 35 - 80 | 35 - 80 | 35 - 80 | 35 - 80 |
| в зимний период |  | 35 - 100 | 35 - 100 | 35 - 100 | 35 - 100 |
| Концентрация железа, не более | мг/дм3 | отсутствие | отсутствие | отсутствие | отсутствие |
| Концентрация марганца, не более | мг/дм3 | отсутствие | отсутствие | отсутствие | отсутствие |
| Концентрация свинца [<\*>](#Par431), не более | мг/дм3 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Объемная доля монометиланилина, не более | % | 1,3 | 1,0 | 1,0 | отсутствие |
| Объемная доля оксигенатов, не более: | % |  |  |  |  |
| метанола [<\*\*>](#Par432) |  | не определяется | 1 | 1 | 1 |
| этанола |  | не определяется | 5 | 5 | 5 |
| изопропанола |  | не определяется | 10 | 10 | 10 |
| третбутанола |  | не определяется | 7 | 7 | 7 |
| изобутанола |  | не определяется | 10 | 10 | 10 |
| эфиров, содержащих 5 или более атомов углерода в молекуле |  | не определяется | 15 | 15 | 15 |
| других оксигенатов (с температурой конца кипения не выше 210 °C) |  | не определяется | 10 | 10 | 10 |
| <\*> Для Российской Федерации для экологических классов К2, К3, К4 и К5 отсутствие. | | | | | |
| <\*\*> Для Российской Федерации для экологических классов К3, К4 и К5 отсутствие. | | | | | |

Приложение 3

к техническому регламенту

Таможенного союза

"О требованиях к автомобильному

и авиационному бензину,

дизельному и судовому топливу,

топливу для реактивных

двигателей и мазуту"

(ТР ТС 013/2011)

ТРЕБОВАНИЯ К ХАРАКТЕРИСТИКАМ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии

от 23.06.2014 N 43)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Характеристики дизельного топлива [<\*>](#Par542) | Единица измерения | Нормы в отношении экологического класса | | | |
| К2 | К3 | К4 | К5 |
| Массовая доля серы, не более | мг/кг | 500 | 350 | 50 | 10 |
| Температура вспышки в закрытом тигле, не ниже: | °C |  |  |  |  |
| для летнего и межсезонного дизельного топлива |  | 40 | 40 | 55 | 55 |
| для зимнего и арктического дизельного топлива |  | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Фракционный состав - 95 процентов объемных перегоняется при температуре, не выше | °C | 360 | 360 | 360 | 360 |
| Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, не более | % | - | 11 | 11 | 8 |
| Цетановое число для летнего дизельного топлива, не менее | - | 45 | 51 | 51 | 51 |
| Цетановое число для зимнего и арктического дизельного топлива, не менее | - | не определяется | 47 | 47 | 47 |
| (в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии от 23.06.2014 N 43) | | | | | |
| Смазывающая способность, не более | мкм | не определяется | 460 | 460 | 460 |
| Предельная температура фильтруемости, не выше: | °C |  |  |  |  |
| летнее дизельное топливо | не определяется | не определяется | не определяется | не определяется |
| дизельного топлива зимнего [<\*\*>](#Par543) | минус 20 | минус 20 | минус 20 | минус 20 |
| дизельного топлива арктического | минус 38 | минус 38 | минус 38 | минус 38 |
| дизельного топлива межсезонного [<\*\*\*>](#Par544) |  | минус 15 | минус 15 | минус 15 | минус 15 |
| <\*> Допускается содержание в дизельном топливе не более 7% (по объему) метиловых эфиров жирных кислот. | | | | | |
| <\*\*> Для Республики Казахстан не более минус 15 °C для экологических классов К2, К3, К4 и К5. | | | | | |
| <\*\*\*> Для Республики Казахстан не более минус 5 °C для экологических классов К2, К3, К4 и К5. | | | | | |

Приложение 4

к техническому регламенту

Таможенного союза

"О требованиях к автомобильному

и авиационному бензину,

дизельному и судовому топливу,

топливу для реактивных

двигателей и мазуту"

(ТР ТС 013/2011)

ТРЕБОВАНИЯ К ХАРАКТЕРИСТИКАМ МАЗУТА

(в ред. решений Совета Евразийской экономической комиссии

от 23.06.2014 N 43, от 02.12.2015 N 84)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Характеристика мазута | Единица измерения | Норма для флотского мазута | Норма для топочного мазута |
| Массовая доля серы, не более | % | 2,0 | 3,5 |
| Температура вспышки в открытом тигле, не ниже | °C | - | 90 |
| Температура вспышки в закрытом тигле, не ниже | °C | 80 | - |
| Выход фракции, выкипающей до 350 °C, не более | % об. | 17 [<\*>](#Par591) | 17 [<\*>](#Par591) |
| Содержание сероводорода, не более | ppm | 10 [<\*\*>](#Par592) | 10 [<\*\*>](#Par592) |

--------------------------------

<\*> Норма устанавливается для Российской Федерации (для флотского мазута марки Ф-5 норма не более 22 % об.).

<\*\*> Норма устанавливается для Российской Федерации с 1 января 2015 г., для Республики Казахстан с 1 января 2017 г., для Республики Беларусь с 1 января 2019 г., для Республики Армения с 1 января 2015 г.

(сноска в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии от 02.12.2015 N 84)

Приложение 5

к техническому регламенту

Таможенного союза

"О требованиях к автомобильному

и авиационному бензину,

дизельному и судовому топливу,

топливу для реактивных

двигателей и мазуту"

(ТР ТС 013/2011)

ТРЕБОВАНИЯ

К ХАРАКТЕРИСТИКАМ ТОПЛИВА ДЛЯ РЕАКТИВНЫХ ДВИГАТЕЛЕЙ

(в ред. решения Совета Евразийской экономической комиссии

от 23.06.2014 N 43)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Характеристика топлива для реактивных двигателей | Единица измерения | Норма в отношении летательных аппаратов с дозвуковой скоростью полета | | |
| Джет А-1 | ТС-1 | РТ |
| Кинематическая вязкость при температуре минус 40 °C, не более | мм2/с | - | 8 [<\*>](#Par748) | 16 |
| Кинематическая вязкость при температуре минус 20 °C, не более | мм2/с | 8 | 8 [<\*\*>](#Par749) | 8 [<\*\*>](#Par749) |
| Температура начала кристаллизации, не выше | °C | - | минус 60 [<\*\*\*>](#Par750) | минус 60 [<\*\*\*>](#Par750) |
| Температура замерзания, не выше | °C | минус 47 | - | - |
| Содержание механических примесей и воды | - | отсутствие | отсутствие | отсутствие |
| Фракционный состав: |  |  |  |  |
| 10% отгоняется при температуре не выше | °C | 205 | 165 | 175 |
| 90% отгоняется при температуре не выше | °C | - | 230 | 270 |
| 98% отгоняется при температуре не выше | °C | - | 250 | 280 |
| остаток от разгонки, не более | % | 1,5 | не нормируется | 1,5 |
| потери от разгонки, не более | % | 1,5 | не нормируется | 1,5 |
| Высота некоптящего пламени, не менее | мм | 25 | 25 | 25 |
| или |  |  |  |  |
| при объемной доле нафталиновых углеводородов не более 3 %, не менее | мм | 19 | - | - |
| Температура вспышки в закрытом тигле, не ниже | °C | 38 | 28 | 28 |
| Объемная (массовая) доля ароматических углеводородов, не более | % | 25 | 20 (22) | 20 (22) |
| Концентрация фактических смол, не более | мг/100 см3 | 7 | 5 | 4 |
| Массовая доля общей серы, не более | % | 0,25 | 0,20 | 0,10 |
| Массовая доля меркаптановой серы, не более | % | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Термоокислительная стабильность при контрольной температуре, не ниже | °C | 260 | 260 | 260 (275) [<\*\*\*\*>](#Par751) |
| Перепад давления на фильтре, не более | мм рт. ст. | 25 | 25 | 25 |
| Цвет отложений на трубке (при отсутствии нехарактерных отложений), не более | баллы по цветовой шкале | 3 | 3 | 3 |
| Удельная электрическая проводимость [<\*\*\*\*\*>](#Par752): | пСм/м |  |  |  |
| без антистатической присадки, не более |  | 10 | 10 | 10 |
| с антистатической присадкой |  | 50 - 600 | 50 - 600 | 50 - 600 |

--------------------------------

<\*> Норма устанавливается для Республики Казахстан.

<\*\*> Норма устанавливается для Республики Беларусь и Российской Федерации.

<\*\*\*> Допускается вырабатывать с температурой начала кристаллизации не выше минус 50 °C, за исключением применения топлива в холодных и арктических климатических районах.

<\*\*\*\*> По требованию потребителей допускается определять термоокислительную стабильность для топлив при температуре не ниже 275 °C.

<\*\*\*\*\*> Определяется на стадии подготовки производства и гарантируется изготовителем.

Приложение 6

к техническому регламенту

Таможенного союза

"О требованиях к автомобильному

и авиационному бензину,

дизельному и судовому топливу,

топливу для реактивных

двигателей и мазуту"

(ТР ТС 013/2011)

ТРЕБОВАНИЯ К ХАРАКТЕРИСТИКАМ АВИАЦИОННОГО БЕНЗИНА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Характеристики авиационного бензина | Единица измерения | Нормы |
| Октановое число по моторному методу, не менее | - | 91 |
| Сортность [<\*>](#Par815) (богатая смесь), не менее | - | 115 |
| Температура начала кристаллизации, не выше | °C | минус 60 |
| Содержание механических примесей и воды | - | отсутствие |
| Давление насыщенных паров | кПа | 29,3 - 49 |
| Фракционный состав: |  |  |
| 10 процентов отгоняется при температуре не выше | °C | 82 |
| 50 процентов отгоняется при температуре не выше | °C | 105 |
| 90 процентов отгоняется при температуре не выше | °C | 170 |
| остаток от разгонки, не более | % | 1,5 |
| потери от разгонки, не более | % | 1,5 |
| Содержание фактических смол, не более | мг/100 см3 | 3 |
| Массовая доля общей серы, не более | % | 0,03 |
| Цвет | - | зеленый |
| <\*> Определяется на стадии подготовки производства и гарантируется изготовителем. | | |

Приложение 7

к техническому регламенту

Таможенного союза

"О требованиях к автомобильному

и авиационному бензину,

дизельному и судовому топливу,

топливу для реактивных

двигателей и мазуту"

(ТР ТС 013/2011)

ТРЕБОВАНИЯ К ХАРАКТЕРИСТИКАМ СУДОВОГО ТОПЛИВА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Характеристики судового топлива | Единица измерения | Нормы |
| Массовая доля серы, не более | % | 3,5 (по 31 декабря 2011 г.)  2 (по 31 декабря 2012 г.)  1,5 (с 1 января 2013 г.)  0,5 (с 1 января 2020 г.) |
| Температура вспышки в закрытом тигле, не ниже | °C | 61 |

Приложение 8

к техническому регламенту

Таможенного союза

"О требованиях к автомобильному

и авиационному бензину,

дизельному и судовому топливу,

топливу для реактивных

двигателей и мазуту"

(ТР ТС 013/2011)

СХЕМЫ ДЕКЛАРИРОВАНИЯ СООТВЕТСТВИЯ ТОПЛИВА [<\*>](#Par894)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер схемы | Элементы схемы | | | Применение | Документ, подтверждающий соответствие |
| испытания продукции, исследование типа | оценка производства | производственный контроль |
| 2д | Испытание партии продукции осуществляется в испытательной лаборатории или аккредитованной испытательной лаборатории (центре) | - | - | Для опытно-промышленной партии | Декларация о соответствии на партию продукции |
| Заявитель-изготовитель государства - члена Таможенного союза или уполномоченное иностранным изготовителем лицо на территории Таможенного союза |
| 3д | Испытание образцов топлива в аккредитованной испытательной лаборатории (центре) | - | Производственный контроль осуществляет изготовитель | Для топлива, выпускаемого серийно, Заявитель-изготовитель государства - члена ТС или уполномоченное изготовителем лицо | Декларация о соответствии на топливо, выпускаемое серийно |
| 4д | Испытание партии топлива в аккредитованной испытательной лаборатории (центре) | - | - | Для партии топлива, Заявитель-изготовитель государства - члена ТС или уполномоченное изготовителем лицо или импортер | Декларация о соответствии на партию топлива |
| 6д | Испытание образцов топлива в аккредитованной испытательной лаборатории (центре) | сертификат системы менеджмента качества и инспекционный контроль органом по сертификации систем менеджмента | Производственный контроль осуществляет изготовитель | Для топлива, выпускаемого серийно, Заявитель-изготовитель государства - члена ТС или уполномоченное изготовителем лицо | Декларация о соответствии на топливо, выпускаемое серийно |
| <\*> Согласно Положению о порядке применения типовых схем оценки (подтверждения) соответствия в техническом регламенте Таможенного союза, утвержденного решением Комиссии Таможенного союза от 7 апреля 2011 года N 621. | | | | | |

Описание схем декларирования соответствия топлива

1. Схема декларирования [2д](#Par869)

1.1. [Схема 2д](#Par869) включает следующие процедуры:

- формирование и анализ технической документации;

- проведение испытаний опытно-промышленной партии;

- принятие и регистрация декларации о соответствии.

1.2. Заявитель формирует техническую документацию и проводит ее анализ.

1.3. Заявитель проводит испытания образцов продукции для обеспечения подтверждения заявленного соответствия продукции требованиям технического регламента. Испытания образцов продукции проводят по выбору заявителя в испытательной лаборатории или аккредитованной испытательной лаборатории (центре).

1.4. Заявитель оформляет декларацию о соответствии.

2. Схема декларирования [3д](#Par876)

2.1. [Схема 3д](#Par876) включает следующие процедуры:

- формирование и анализ технической документации;

- осуществление производственного контроля;

- проведение испытаний образцов топлива;

- принятие и регистрация декларации о соответствии.

2.2. Заявитель принимает все необходимые меры, чтобы процесс производства был стабильным и обеспечивал соответствие изготавливаемого топлива требованиям Технического регламента ТС, формирует техническую документацию и проводит ее анализ.

2.3. Заявитель обеспечивает проведение производственного контроля.

2.4. С целью контроля соответствия топлива требованиям Технического регламента ТС заявитель проводит испытания образцов топлива. Испытание образцов топлива проводится в аккредитованной испытательной лаборатории (центре).

2.5. Заявитель оформляет декларацию о соответствии.

3. Схема декларирования [4д](#Par882)

3.1. [Схема 4д](#Par882) включает следующие процедуры:

- формирование и анализ технической документации;

- проведение испытаний партии топлива;

- принятие и регистрация декларации о соответствии.

3.2. Заявитель формирует техническую документацию и проводит ее анализ.

3.3. Заявитель проводит испытание образцов топлива для обеспечения подтверждения заявленного соответствия топлива требованиям Технического регламента ТС. Испытания образцов топлива проводятся в аккредитованной испытательной лаборатории (центре).

3.4. Заявитель оформляет декларацию о соответствии.

4. Схема декларирования [6д](#Par888)

4.1. Схема декларирования [6д](#Par888) включает следующие процедуры:

- формирование и анализ технической документации, в состав которой в обязательном порядке включается копия сертификата на систему менеджмента (копия сертификата), выданный органом по сертификации систем менеджмента;

- формирование и анализ технической документации, в состав которой в обязательном порядке включается копия сертификата на систему менеджмента;

- осуществление производственного контроля;

- проведение испытаний образцов топлива;

- принятие и регистрация декларации о соответствии;

- контроль за стабильностью функционирования системы менеджмента.

4.2. Изготовитель принимает все необходимые меры для того, чтобы процесс производства и стабильное функционирование системы менеджмента обеспечивали соответствие продукции требованиям технического регламента ТС.

4.3. Заявитель обеспечивает проведение производственного контроля и информирует орган по сертификации систем менеджмента обо всех запланированных изменениях в системе менеджмента.

4.4. Заявитель проводит испытание образцов топлива. Испытания образцов топлива проводятся в аккредитованной испытательной лаборатории (центре).

4.5. Заявитель оформляет декларацию о соответствии.

4.6. Орган по сертификации систем менеджмента осуществляет инспекционный контроль за функционированием сертифицированной системой менеджмента.

При отрицательных результатах инспекционного контроля заявитель принимает одно из следующих решений:

- приостановить действие декларации о соответствии;

- отменить действие декларации о соответствии.

В Единый реестр выданных сертификатов соответствия и зарегистрированных деклараций о соответствии, оформленных по единой форме заявителем, вносится соответствующая запись.

5. Хранение технической документации

На единой таможенной территории Таможенного союза должен храниться комплект документов на:

- выпускаемые серийно автомобильный и авиационный бензин, дизельное, судовое топливо и топливо для реактивных двигателей, мазут - у изготовителя или уполномоченного изготовителем лица в течение не менее 10 лет со дня снятия (прекращения) с производства указанных автомобильного и авиационного бензина, дизельного, судового топлива, топлива для реактивных двигателей, мазута;

- партию автомобильного и авиационного бензина, дизельного, судового топлива, топлива для реактивных двигателей, мазута - у импортера в течение не менее 10 лет от даты реализации данной партии.

Комплект документов должен предоставляться органам государственного надзора по их требованию.

Утвержден

Решением Комиссии Таможенного союза

от 18 октября 2011 г. N 826

ПЕРЕЧЕНЬ

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ СТАНДАРТОВ, НАЦИОНАЛЬНЫХ

(ГОСУДАРСТВЕННЫХ) ГОСУДАРСТВ - ЧЛЕНОВ ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА

(ДО ПРИНЯТИЯ МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ СТАНДАРТОВ), В РЕЗУЛЬТАТЕ

ПРИМЕНЕНИЯ КОТОРЫХ НА ДОБРОВОЛЬНОЙ ОСНОВЕ ОБЕСПЕЧИВАЕТСЯ

СОБЛЮДЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГЛАМЕНТА ТАМОЖЕННОГО

СОЮЗА "О ТРЕБОВАНИЯХ К АВТОМОБИЛЬНОМУ И АВИАЦИОННОМУ

БЕНЗИНУ, ДИЗЕЛЬНОМУ И СУДОВОМУ ТОПЛИВУ, ТОПЛИВУ

ДЛЯ РЕАКТИВНЫХ ДВИГАТЕЛЕЙ И МАЗУТУ" (ТР ТС 013/2011)

И МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ СТАНДАРТОВ, НАЦИОНАЛЬНЫХ

(ГОСУДАРСТВЕННЫХ) СТАНДАРТОВ ГОСУДАРСТВ - ЧЛЕНОВ

ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА (ДО ПРИНЯТИЯ МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ

СТАНДАРТОВ), СОДЕРЖАЩИХ ПРАВИЛА И МЕТОДЫ ИССЛЕДОВАНИЙ

(ИСПЫТАНИЙ) И ИЗМЕРЕНИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРАВИЛА ОТБОРА

ОБРАЗЦОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ И ИСПОЛНЕНИЯ

ТРЕБОВАНИЙ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГЛАМЕНТА ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА

"О ТРЕБОВАНИЯХ К АВТОМОБИЛЬНОМУ И АВИАЦИОННОМУ БЕНЗИНУ,

ДИЗЕЛЬНОМУ И СУДОВОМУ ТОПЛИВУ, ТОПЛИВУ ДЛЯ РЕАКТИВНЫХ

ДВИГАТЕЛЕЙ И МАЗУТУ" (ТР ТС 013/2011) И ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ

ОЦЕНКИ (ПОДТВЕРЖДЕНИЯ) СООТВЕТСТВИЯ ПРОДУКЦИИ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Элементы технического регламента Таможенного союза | Обозначение и наименование стандартов |
| 1 | 2 | 3 |
| Требования к характеристикам автомобильного бензина [(Приложение 1)](#Par247) | | |
| 1 | Массовая доля серы | СТБ ИСО 20846-2005 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции |
| СТБ 1420-2003 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| СТ РК ИСО 8754-2003 Нефтепродукты. Определение содержания серы. Рентгеновская флуоресцентная спектрометрия на основе метода энергетической дисперсии |
| ГОСТ Р ЕН ИСО 20846-2006 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции |
| ГОСТ Р 51947-2002 Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций для класса К2) |
| ИСО 20846-2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливе для двигателей внутреннего сгорания. Метод с применением флуоресценции в ультрафиолете |
|  |  | ГОСТ Р 52660-2006 (ЕН ИСО 20884:2004) Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций для классов К3, К4, К5) |
| ИСО 20884-2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в автомобильных топливах с помощью дисперсионно-волновой рентгеновской флуоресцентной спектрометрии |
| СТБ 1469-2004 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом волновой дисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| ГОСТ Р 53203-2008 Нефтепродукты. Определение серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны |
| СТБ 2141-2010 (ISO 20847:2004) Нефтепродукты. Определение содержания серы в автомобильных топливах методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по энергии |
| ASTM D 4294-2003 Стандартный тест-метод определения содержания серы в нефти и нефтепродуктах с использованием энергодисперсионной рентгеновской флуоресцентной спектроскопии |
| 2 | Объемная доля бензола | ЕН 12177-1998 Жидкие нефтепродукты. Бензин. Определение содержания бензола газохроматографическим методом |
| СТ РК 2051-2010 Жидкие нефтепродукты. Бензин. Определение содержания бензола газохроматографическим методом |
| ГОСТ Р ЕН 12177-2008 Жидкие нефтепродукты. Бензин. Определение содержания бензола газохроматографическим методом |
| ГОСТ Р 52714-2007 Бензины автомобильные. Определение индивидуального и группового углеводородного состава методом капиллярной газовой хроматографии (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ Р 51930-2002 Бензины автомобильные и авиационные. Определение бензола методом инфракрасной спектрометрии |
| ЕН ИСО 22854-2008 Жидкие нефтепродукты. Определение типов углеводородов и оксигенатов в автомобильном бензине. Метод многомерной газохроматографии |
| СТБ ЕН 12177-2005 Жидкие нефтепродукты. Бензин. Определение содержания бензола газохроматографическим методом |
| ГОСТ 29040-91 Бензины. Метод определения бензола и суммарного содержания ароматических углеводородов |
| СТБ ISO 22854-2011 Нефтепродукты жидкие. Бензин. Определение группового содержания углеводородов и кислородосодержащих соединений в автомобильном бензине методом многомерной газовой хроматографии |
| 3 | Массовая доля кислорода | ГОСТ Р ЕН 1601-2007 Нефтепродукты жидкие. Неэтилированный бензин. Определение кислородосодержащих органических соединений и общего содержания органически связанного кислорода с помощью газовой хроматографии (O-FID) |
| ГОСТ Р ЕН 13132-2008 Нефтепродукты жидкие. Бензин неэтилированный. Определение органических кислородосодержащих соединений и общего содержания органически связанного кислорода методом газовой хроматографии с использованием переключающихся колонок (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| СТБ ЕН 1601-2005 Нефтепродукты жидкие. Неэтилированный бензин. Определение кислородосодержащих органических соединений и общего содержания органически связанного кислорода с помощью газовой хроматографии (O-FID) |
| ЕН 1601-1997 Нефтепродукты жидкие. Неэтилированный бензин. Определение кислородосодержащих органических соединений и общего содержания органически связанного кислорода с помощью газовой хроматографии (O-FID) |
| ГОСТ Р 52256-2004 Бензины. Определение МТБЭ, ЭТБЭ, ТАМЭ, ДИПЭ, метанола, этанола и трет-бутанола методом инфракрасной спектроскопии |
| ЕН 13132-2000 Нефтепродукты жидкие. Бензин неэтилированный. Определение органических кислородосодержащих соединений и общего содержания органически связанного кислорода методом газовой хроматографии с использованием переключающихся колонок |
| ЕН ИСО 22854-2008 Жидкие нефтепродукты. Определение типов углеводородов и оксигенатов в автомобильном бензине. Метод многомерной газохроматографии |
| СТБ ЕН 13132:2006 Нефтепродукты жидкие. Бензин неэтилированный. Определение органических кислородосодержащих соединений и общего содержания органически связанного кислорода методом газовой хроматографии с использованием переключающихся колонок |
| СТБ ЕН 1601-2005 Нефтепродукты. Неэтилированные бензины. Определение органических кислородосодержащих соединений и общего содержания кислорода методом газовой хроматографии (О-ПИД) |
| СТБ ИСО 22854-2011 Нефтепродукты жидкие. Определение группового содержания углеводородов и кислородосодержащих соединений в автомобильном бензине методом многомерной газовой хроматографии |
| 4 | Объемная доля углеводородов: |  |
|  | - ароматических  - олефиновых | ГОСТ Р 52714-2007 Бензины автомобильные. Определение индивидуального и группового углеводородного состава методом капиллярной газовой хроматографии (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ Р 52063-2003 Нефтепродукты жидкие. Определение группового углеводородного состава методом флуоресцентной индикаторной адсорбции |
| ЕН ИСО 22854-2008 Жидкие нефтепродукты. Определение типов углеводородов и оксигенатов в автомобильном бензине. Метод многомерной газохроматографии |
| СТБ 1539-2005 Нефтепродукты жидкие. Определение типов углеводородов методом адсорбции с флуоресцентным индикатором |
| СТБ ISO 22854-2011 Нефтепродукты жидкие. Определение группового содержания углеводородов и кислородосодержащих соединений в автомобильном бензине методом многомерной газовой хроматографии |
| 5 | Октановое число |  |
|  | - по исследовательскому методу | ИСО 5164-2005 Нефтепродукты. Определение антидетонационных свойств моторного топлива. Исследовательский метод |
| СТ РК ИСО 5164-2008 Нефтепродукты. Определение антидетонационных свойств моторного топлива. Исследовательский метод |
| ГОСТ Р 52947-2008 (ЕН ИСО 5164-2005) Нефтепродукты. Определение антидетонационных свойств моторного топлива. Исследовательский метод (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| СТБ ISO 5164-2008 Нефтепродукты. Определение антидетонационных свойств автомобильных топлив. Исследовательский метод |
| ГОСТ 8226-82 Топливо для двигателей. Исследовательский метод определения октанового числа |
|  | - по моторному методу | ИСО 5163-2005 Нефтепродукты. Определение антидетонационных характеристик моторного и авиационного топлива. Моторный метод |
| СТ РК ИСО 5163-2008 Нефтепродукты. Определение детонационной стойкости автомобильного и авиационного топлива. Моторный метод |
| ГОСТ Р 52946-2008 (ЕН ИСО 5163:2005) Нефтепродукты. Определение антидетонационных характеристик моторных и авиационных топлив. Моторный метод (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| СТБ ISO 5163-2008 Нефтепродукты. Определение детонационной стойкости характеристик автомобильных и авиационных топлив. Моторный метод |
| ГОСТ 511-82 Топлива для двигателей. Моторный метод определения октанового числа |
| 6 | Давление насыщенных паров | ЕН 13016-1-2008 Нефтепродукты жидкие. Часть 1. Определение давления насыщенных воздухом паров (ASVP) и расчетного эквивалентного давления сухих паров (DVPE) |
| СТБ EN 13016-1-2011 Нефтепродукты жидкие. Давление паров. Часть 1. Определение давления насыщеных паров, содержащих воздух (ASVP) |
| ГОСТ Р ЕН 13016-1-2008 Нефтепродукты жидкие. Часть 1. Определение давления насыщенных паров, содержащих воздух (ASVP). (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ 1756-2000 Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров |
| СТБ 1425-2003 Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров по методу Рейда |
| ГОСТ 28781-90 Нефть и нефтепродукты. Метод определения давления насыщенных паров на аппарате с механическим диспергированием |
| 7 | Объемная доля оксигенатов | СТБ ЕН 13132-2006 Нефтепродукты жидкие. Бензин неэтилированный. Определение органических кислородосодержащих соединений и общего содержания органически связанного кислорода методом газовой хроматографии с использованием переключающихся колонок |
| СТБ ЕН 1601-2005 Нефтепродукты. Неэтилированные бензины. Определение органических кислородосодержащих соединений и общего содержания кислорода методом газовой хроматографии (О-ПИД) |
| СТБ ISO 22854-2011 Нефтепродукты жидкие. Определение группового содержания углеводородов и кислородосодержащих соединений в автомобильном бензине методом многомерной газовой хроматографии |
| 8 | Концентрация железа | ГОСТ Р 52530-2006 Бензины автомобильные. Фотоколориметрический метод определения железа |
| 9 | Концентрация марганца | ГОСТ Р 51925-2002 Бензины. Определение марганца методом атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 10 | Концентрация свинца | ЕН 237:2004 Нефтепродукты жидкие. Бензин. Определение низких концентраций свинца спектрометрическим методом атомной абсорбции |
| СТБ ЕН 237-2005 Нефтепродукты жидкие. Бензин. Определение низких концентраций свинца спектрометрическим методом атомной абсорбции |
| СТ РК ЕН 237-2008 Нефтепродукты жидкие. Бензин. Определение низких концентраций свинца спектрометрическим методом атомной абсорбции |
| ГОСТ Р ЕН 237-2008 Нефтепродукты жидкие. Определение малых концентраций свинца методом атомно-абсорбционной спектрометрии (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ Р 51942-2002 Бензины. Определение свинца методом атомно-абсорбционной спектрометрии |
| ГОСТ 28828-90 Бензины. Метод определения свинца |
| 11 | Объемная доля монометиланилина | ГОСТ Р 54323-2011 Бензины автомобильные. Определение N - метиланилина методом капиллярной газовой хроматографии |
| Требования к характеристикам дизельного топлива [(Приложение 2)](#Par278) | | |
| 12 | Массовая доля серы | СТБ 1420-2003 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| ИСО 8754-2003 Нефтепродукты. Определение содержания серы. Рентгеновская флуоресцентная спектрометрия на основе метода энергетической дисперсии |
| СТ РК ИСО 8754:2003 Нефтепродукты. Определение содержания серы. Рентгеновская флуоресцентная спектрометрия на основе метода энергетической дисперсии |
| ГОСТ Р 51947-2002 Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций для класса К2 и К3) |
| ИСО 20846-2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливе для двигателей внутреннего сгорания. Метод с применением флуоресценции в ультрафиолете |
| СТБ ИСО 20846-2005 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливе для двигателей внутреннего сгорания. Метод с применением флуоресценции в ультрафиолете |
| СТБ 2141-2010 (ISO 20847:2004) Нефтепродукты. Определение содержания серы в автомобильных топливах методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по энергии |
| ГОСТ Р ЕН ИСО 20846-2006 Нефтепродукты. Определение содержания серы в топливе для двигателей внутреннего сгорания. Метод с применением флуоресценции в ультрафиолете |
| ГОСТ Р 52660-2006 (ЕН ИСО 20884:2004) Топлива автомобильные. Метод определения содержания серы рентгенофлуоресцентной спектрометрией с дисперсией по длине волны (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций для классов К4, К5) |
| СТБ 1469-2004 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом волновой дисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| 13 | Температура вспышки в закрытом тигле | ИСО 2719-2002 Определение температуры вспышки. Метод с применением прибора Пенски-Мартенса с закрытым тиглем |
| ГОСТ Р ЕН ИСО 2719-2006 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса |
| ГОСТ 6356-75 Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле |
| СТБ ИСО 2719-2002 Метод определения температуры вспышки на приборе Мартенс-Пенского с закрытым тиглем |
| 14 | Фракционный состав | ЕН ИСО 3405-2005 Нефтепродукты. Определение фракционного состава при атмосферном давлении |
| ГОСТ Р ЕН ИСО 3405-2007 Нефтепродукты. Определение фракционного состава при атмосферном давлении (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| СТБ ИСО 3405-2003 Нефтепродукты. Определение фракционного состава при атмосферном давлении |
| ГОСТ 2177-99 Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава (метод А) |
| СТБ 1934-2009 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении |
| 15 | Массовая доля полициклических ароматических углеводородов | ГОСТ Р EN 12916-2008 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с обнаружением по показателю преломления (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| СТБ EN 12916-2011 Нефтепродукты. Определение содержания ароматических углеводородов в средних дистиллятах методом высокоэффективной жидкостной хроматографии |
| EN 12916-2006 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с обнаружением по показателю преломления |
| 16 | Цетановое число | ГОСТ Р 52709-2007 Топлива дизельные. Определение цетанового числа (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ 3122-67 Топлива дизельные. Метод определения цетанового числа |
| ГОСТ Р ЕН 15195-2011 Нефтепродукты жидкие. Средние дистиллятные топлива. Метод определения задержки воспламенения и цетановых чисел (DCN). Сжигание в камере постоянного объема |
| ИСО 5165-1998 Нефтепродукты. Определение воспламеняемости дизельных топлив. Метод цетанового числа с использованием двигателя |
| СТБ ИСО 5165-2002 Нефтепродукты. Определение воспламеняемости дизельного топлива. Определение цетанового числа моторным методом |
| 17 | Смазывающая способность | ИСО 12156-1-2006 Топливо дизельное. Оценка смазывающей способности на испытательном стенде с помощью устройства возвратно-поступательного движения высокой частоты (HFRR). Часть 1. Метод испытания |
| СТ РК ИСО 12156-1-2005 Топливо дизельное. Оценка смазывающей способности, используя стенд с высокой частотой возвратно-поступательного движения (HFRR). Часть 1. Метод испытания |
| ГОСТ Р ИСО 12156-1-2006 Топливо дизельное. Оценка смазывающей способности на испытательном стенде с помощью устройства возвратно-поступательного движения высокой частоты (HFRR). Часть 1. Метод испытания (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| СТБ ISO 12156-1-2011 Топливо дизельное. Оценка смазывающей способности с использованием установки с возвратно-поступательным движением высокой частоты (HFRR). Часть 1. Метод испытания |
| 18 | Предельная температура фильтруемости | ГОСТ 22254-92 (ЕН 116) Топливо дизельное. Метод определения предельной температуры фильтруемости на холодном фильтре (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ЕН 116-1997 Топливо дизельное и бытовое жидкое. Метод определения предельного значения температуры фильтруемости |
| СТБ ЕН 116-2002 Топливо дизельное и бытовое жидкое. Метод определения предельного значения температуры фильтруемости |
| Требования к характеристикам мазута [(Приложение 3)](#Par448) | | |
| 19 | Массовая доля серы | ГОСТ Р 51947-2002 Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ 1437-75 Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы |
| ИСО 8754-2003 Нефтепродукты. Определение содержания серы. Рентгеновская флуоресцентная спектрометрия на основе метода энергетической дисперсии |
| СТБ 1420-2003 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| СТБ ИСО 8754-2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| 20 | Температура вспышки в открытом тигле | ГОСТ 4333-87 Нефтепродукты. Методы определения температур вспышки и воспламенения в открытом тигле (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ИСО 2592-2000 Нефтепродукты. Определение температуры вспышки и воспламенения методом с применением прибора Кливленда с открытым тиглем |
| СТБ 1651-2006 Нефтепродукты. Определение температур вспышки и воспламенения в приборе с открытым тиглем по методу Кливленда |
| СТБ ISO 2592-2010 Нефтепродукты. Определение температур вспышки и воспламенения в приборе с открытым тиглем по методу Кливленда |
| 21 | Содержание сероводорода | ГОСТ Р 53716-2009 Топлива жидкие. Определение сероводорода (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| IP 570 Обнаружение сероводорода в топочных мазутах экспресс-методом жидкофазной экстракции |
| Требования к характеристикам топлива для реактивных двигателей [(Приложение 4)](#Par560) | | |
| 22 | Кинематическая вязкость при температуре минус 40 °C | ГОСТ 33-2000 (ИСО 3104-94) "Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости" |
| СТБ 1798-2007 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Метод определения кинематической вязкости и расчет динамической вязкости (ASTM D445-06, IDT) |
| 23 | Температура начала кристаллизации | ГОСТ 5066-91 (ИСО 3013-74) "Топлива моторные. Методы определения температуры помутнения, начала кристаллизации и кристаллизации" (метод Б применяется при возникновении спорных ситуаций) |
| 24 | Температура замерзания | ГОСТ 5066-91 (ИСО 3013-74) "Топлива моторные. Методы определения температуры помутнения, начала кристаллизации и кристаллизации" (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ Р 52332-2005 "Топлива авиационные. Определение температуры кристаллизации методом автоматического фазового перехода" |
| СТБ 1615-2006 Топлива авиационные. Метод определения температуры кристаллизации (автоматический метод фазового перехода) (ASTM D 2386-05, IDT) |
| СТБ 1633-2006 Топлива авиационные. Определение температуры кристаллизации (ASTM D 2386-05, IDT) |
| СТБ 2009-2009 Топлива авиационные. Определение температуры кристаллизации автоматическим лазерным методом (ASTM D 7153-05) |
| 25 | Содержание механических примесей и воды | ГОСТ 10227-86 "Топлива для реактивных двигателей. Технические условия" (пункт 4.5) |
| СТБ 1634-2006 Топлива дистиллятные. Определение свободной воды и механических примесей визуальным методом (ASTM D 4176-04, IDT) |
| 26 | Фракционный состав | ГОСТ Р ЕН ИСО 3405-2007 "Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении" (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ 2177-99 "Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава" (Метод А) |
| СТБ 1634-2006 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении (ASTM D 86-07b) |
| СТБ ИСО 3405-2003 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении (ISO 3505:2000) |
| 27 | Высота некоптящего пламени | ГОСТ 4338-91 "Топливо для авиационных газотурбинных двигателей. Определение максимальной высоты некоптящего пламени" |
| 28 | Температура вспышки в закрытом тигле | ГОСТ 6356-75 "Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле" |
| СТБ 1576-2005 Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки на приборе Тага с закрытым тиглем (ASTM D 56-02a, IDT) |
| СТБ ISO 3679-2008 Нефтепродукты и другие жидкости. Ускоренный метод определения температуры вспышки в закрытом тигле в равновесных условиях (ISO 3679:2004, IDT) |
| СТБ ИСО 13736-2007 Нефтепродукты и другие жидкости. Определение температуры вспышки в закрытом тигле по методу Абеля (ISO 13736:1997, IDT) |
| 29 | Объемная доля ароматических углеводородов | ГОСТ Р 52063-2003 "Нефтепродукты жидкие. Определение группового углеводородного состава методом флуоресцентной индикаторной адсорбции" |
| СТБ 1539-2005 Нефтепродукты жидкие. Определение типов углеводородов методом адсорбции с флуоресцентным индикатором |
| СТБ EN 12916-2011 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с обнаружением по показателю преломления |
| 30 | Массовая доля ароматических углеводородов | ГОСТ Р 52063-2003 Нефтепродукты жидкие. Определение группового углеводородного состава методом флуоресцентной индикаторной адсорбции |
| СТБ EN 12916-2011 Нефтепродукты. Определение типов ароматических углеводородов в средних дистиллятах. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии с обнаружением по показателю преломления |
| СТБ 1539-2005 Нефтепродукты жидкие. Определение типов углеводородов методом адсорбции с флуоресцентным индикатором |
| 31 | Содержание фактических смол | ГОСТ 1567-97 "Нефтепродукты. Бензины автомобильные и топлива авиационные. Метод определения смол выпариванием струей" |
| СТБ 1652-2006 Нефтепродукты. Определения содержания смол в топливах методом выпаривания струей (ASTM D 381-04, IDT) |
| 32 | Массовая доля общей серы | ГОСТ Р 51947-2002 "Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии" (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| СТБ 1420-2003 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| СТБ ИСО 8754-2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| ГОСТ Р 51859-2002 "Нефтепродукты. Определение серы ламповым методом" |
| СТБ 1469-2004 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом волновой дисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии (ASTM D 2622-03, IDT) |
| СТБ ИСО 14596-2002 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии (ISO 14596:1998, IDT) |
| 33 | Массовая доля меркаптановой серы | ГОСТ Р 52030-2003 "Нефтепродукты. Потенциометрический метод определения меркаптановой серы" (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ 17323-71 "Топливо для двигателей. Метод определения меркаптановой и сероводородной серы потенциометрическим титрованием" |
| СТБ 1588-2005 Нефтепродукты жидкие. Потециометрический метод определения меркаптановой серы |
| 34 | Термоокислительная стабильность при контрольной температуре или термоокислительная стабильность динамическим методом | ГОСТ Р 52954-2008 "Нефтепродукты. Определение термоокислительной стабильности топлив для газовых турбин. Метод JFTOT" |
| ГОСТ 17751-79 Топливо для реактивных двигателей. Метод определения термоокислительной стабильности в динамических условиях |
| СТБ 1665-2006 Топлива авиационные газотурбинные. Определение термоокислительной стабильности с применением анализатора окисления реактивного топлива (JFTOT) |
| 35 | Термоокислительная стабильность в статических условиях | ГОСТ 11802-88 Топливо для реактивных двигателей. Метод определения термоокислительной стабильности в статических условиях |
| 36 | Удельная электрическая проводимость | ГОСТ 25950-83 "Топливо для реактивных двигателей с антистатической присадкой. Метод определения удельной электрической проводимости" |
| СТБ 1587-2005 Топлива авиационные и дистиллятные. Методы определения электрической проводимости |
| Требования к характеристикам авиационного бензина [(Приложение 5)](#Par609) | | |
| 37 | Октановое число (по моторному методу) | ГОСТ Р 52946-2008 (ЕН ИСО 5163:2005) "Нефтепродукты. Определение детонационных характеристик моторных и авиационных топлив. Моторный метод" (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ 511-82 "Топливо для двигателей. Моторный метод определения октанового числа" |
| 38 | Сортность (богатая смесь) | ГОСТ 3338-68 "Бензины авиационные. Метод определения сортности на богатой смеси" |
| 39 | Температура начала кристаллизации | ГОСТ 5066-91 (ИСО 3013-74) "Топлива моторные. Методы определения температуры помутнения, начала кристаллизации и кристаллизации" |
| 40 | Содержание механических примесей и воды | ГОСТ 1012-72 "Бензины авиационные. Технические условия" (пункт 2.6) |
| 41 | Цвет | ГОСТ 1012-72 "Бензины авиационные. Технические условия" (пункт 2.6) |
| 42 | Давление насыщенных паров | ГОСТ 1756-2000 "Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров" |
| 43 | Фракционный состав | ГОСТ Р ЕН ИСО 3405-2007 "Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при атмосферном давлении" (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ 2177-99 "Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава" |
| 44 | Содержание фактических смол | ГОСТ 1567-97 "Нефтепродукты. Бензины автомобильные и топлива авиационные. Метод определения смол выпариванием струей" |
| 45 | Массовая доля серы | ГОСТ Р 51947-2002 "Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии" (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ Р 51859-2002 "Нефтепродукты. Определение серы ламповым методом" |
| Требования к характеристикам судового топлива [(Приложение 6)](#Par768) | | |
| 46 | Массовая доля серы | ГОСТ Р 51947-2002 "Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии" (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ 1437-75 Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы |
| СТБ ИСО 8754-2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| СТБ 1420-2003 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| СТБ 1469-2004 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом волновой дисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии |
| 47 | Температура вспышки в закрытом тигле | ГОСТ Р ЕН ИСО 2719-2008 "Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса" (метод, применяемый при возникновении спорных ситуаций) |
| ГОСТ 6356-75 "Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле" |
| СТБ ИСО 2719-2002 Метод определения температуры вспышки на приборе Пенски-Мартенса с закрытым тиглем |
| Требования к отбору проб | | |
| 48 | Отбор проб | ГОСТ 2517-85 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб |
| ГОСТ Р 52659-2006 Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб (применим в отношении топлива для реактивных двигателей Джет А-1 (Jet A-1) |
| СТБ ИСО 3170-2004 Нефтепродукты жидкие. Ручные методы отбора проб |