Объединённая коллегия таможенных служб государств - членов Таможенного союза

РЕШЕНИЕ

4 декабря 2014 г.

№ 13/9

г. Сочи

О внесении изменений в Единый перечень методов исследования нефти и нефтепродуктов, используемых при проведении таможенных экспертиз таможенными службами государств - членов Таможенного союза, утвержденный решением Объединенной коллегии таможенных служб государств − членов Таможенного союза от 17.09.2014 № 12/6

Объединённая коллегия таможенных служб государств — членов Таможенного союза

РЕШИЛА:

- 1. Исключить из п.п. 1 «Методы отбора проб» раздела І. «Общие положения» Единого перечня методов исследования нефти и нефтепродуктов, используемых при проведении таможенных экспертиз таможенными службами государств членов Таможенного союза:
- 1.1. ГОСТ Р 52659 2006 Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб.
 - 1.2. ГОСТ 2517 12 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб.
- 2. Внести в п.п. 1 «Методы отбора проб» раздела І. «Общие положения» Единого перечня методов исследования нефти и нефтепродуктов, используемых при проведении таможенных экспертиз таможенными службами государств членов Таможенного союза:
- 2.1. ГОСТ 31873 2012 Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб.
- 3. Исключить из раздела II. «Методы исследования» Единого перечня методов исследования нефти и нефтепродуктов, используемых при проведении таможенных экспертиз таможенными службами государств членов Таможенного союза:
- 3.1. п.п. 9 «Сера» СТБ ИСО 8754-2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энерго дисперсионной рентгенофлоуресцентной спектрометрии.
- 3.2. п.п. 11 «Сероводород и меркаптановая сера» СТБ ИСО 8754-2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлоуресцентной спектрометрии.
- 4. Внести в раздел И. «Методы исследования» Единого перечня методов исследования нефти и нефтепродуктов, используемых при проведении таможенных экспертиз таможенными службами государств членов Таможенного союза:

- 4.1. п.п. 9 «Сера» ГОСТ ИСО 8754-2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлоуресцентной спектрометрии.
- 4.2. п.п. 7 «Плотность» СТ РК 1571-2006 Нефть. Метод определения плотности цифровым плотномером.
- 4.3. п.п. 19 «Вода» СТ РК ИСО 10336 Нефть сырая. Определение содержания воды. Метод потенциометрического титрования Карла Фишера;
- CT РК ИСО 10337-2004 Нефть сырая. Определение содержания воды по методу Карла Фишера;
 - СТ РК Нефть сырая. Определение содержание воды. Метод дистилляции.
- 5. Исключить из раздела III. «Технические условия» Единого перечня методов исследования нефти и нефтепродуктов, используемых при проведении таможенных экспертиз таможенными службами государств членов Таможенного союза:
- $5.1.\ \pi.\pi.\ 69$ «Технические условия» СТБ ГОСТ Р 51858-2003 Нефть. Общие технические условия.
- 6. Внести в раздел III. «Технические условия» Единого перечня методов исследования нефти и нефтепродуктов, используемых при проведении таможенных экспертиз таможенными службами государств членов Таможенного союза:
- 6.1. п.п. 69 «Технические условия» СТ РК 1347-2005 Нефть. Общие технические условия;
- CT РК 1721-2007 Топлива моторные. Бензин неэтилированный. Технические условия;
 - СТ РК 1183-2003 Бензины автомобильные. Общие технические требования;
 - СТ РК ГОСТ Р 52368—2009 Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия;
- CT РК 1190-2003 Нефтепродукты отработанные и очищенные. Общие технические условия;
- CT PK 1373-2013 Битумы и битумные вяжущие. Битумы нефтяные дорожные вязкие. Технические условия;
- CT PK 1551-2006 Битумы и битумные вяжущие. Битумы нефтяные дорожные жидкие. Технические условия.

Председатель А.Ю. Бельянинов

Заместитель Председателя Д.Е. Ергожин

С.В. Борисюк

Республики Беларусь - член Объединённой коллегии