

Технический регламент ЕАЭС ТР ЕАЭС 045/2017 "О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию" определяет предельно допустимое содержание хлорорганики на уровне 6 ppm, также регламентирует, что каждая партия нефти, выпускаемая в обращение и находящаяся в обращении на рынке Союза, должна сопровождаться паспортом, который содержит следующие сведения:

а) наименование, место нахождения (адрес) юридического лица или фамилия, имя и отчество (при наличии), место жительства физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя, являющихся изготовителем (производителем) нефти или продавцом (в том числе импортером) либо уполномоченным изготовителем (производителем) нефти лицом, оформившим паспорт;

б) товарный знак изготовителя (производителя) нефти (при наличии);

в) обозначение и наименование документа, в соответствии с которым изготовлена (произведена) нефть (при наличии), и ее наименование и обозначение в соответствии с этим документом;

г) нормативные значения показателей нефти, установленные в требованиях к показателям нефти согласно приложению и в документе, в соответствии с которым изготовлена (произведена) нефть, а также фактические результаты лабораторных испытаний с указанием наименования собственной испытательной лаборатории или аккредитованной испытательной лаборатории, включенной в Единый реестр органов по оценке соответствия Евразийского экономического союза (далее - Единый реестр);

д) номер партии;

е) единый знак обращения продукции на рынке Союза;

ж) номер и дата выдачи паспорта;

з) фамилия, инициалы и подпись лица, оформившего паспорт.

ГОСТ 1510-84 НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение регламентирует транспортировку и хранение нефтепродуктов.

Так как повышенное содержание хлорорганических соединений оказывает значительное коррозионное влияние на трубопровод, результатом которого может быть утечка или авария, ряд транспортирующих нефть компаний устанавливают следующие требования к концентрации этих веществ:

менее 1 мкг/г для сырой нефти

менее 5 мкг/г в легкой нефти.

Содержание ХОС при поступлении на НПЗ должно быть в пределах концентраций от 0 до 200 мг/л.

Для определения содержания органических хлоридов применяется ряд методов, которые описаны в стандартах ГОСТ Р 52247, ГОСТ 33342, ASTM D4929, ASTM D7536, UOP 779, UOP 588.

Проверка на содержание хлорорганических соединений проводится в соответствии с ГОСТ Р 51858 раз в десять дней.

Таким образом, во избежание попадания органических хлоридов необходимо использовать для обработки пластов химические реагенты, не содержащие их. Но основными компонентами некоторых реагентов являются именно ХОС, поэтому разработка методов их удаления является для нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслей первостепенной задачей. Незначительное присутствие ХОС приводит к существенному убытку в связи с высокими темпами коррозионного изнашивания технологического оборудования.