



16 декабря 1977 г. № 54-45 / 3345

О внесении изменений в инструкцию
БСН01-75/ Миннефтехимпром СССР

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО № 9/77 от 12.12.77.

I. В/О "Нефтехим" сообщает, что по требованию ГУПО МВД СССР и согласованию с УНИКС МНХП СССР (письмо 15/З-38-1402 от 04.10.77г.) пункты 2.6, 6.3 и 10.1 "Инструкции по проектированию стальных вертикальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов БСН01-75/Миннефтехимпром СССР" утвержденной 30.12.75г. вводятся в новой редакции:

2.6. Резервуары должны проектироваться с учетом снижения потерь нефтепродуктов от испарения, экономии металла, промышленизации методов изготовления и монтажа, поставки на строительные площадки укрупненных монтажных элементов, максимальной механизации строительно-монтажных работ и возведения резервуара в минимальные сроки.

Максимальная высота стенки резервуаров должна назначаться по условиям изготовления на заводском оборудовании и исходя из средств пожаротушения, но не более 18 м.

6.3. В уплотнителях (затворах) цирконовых и плавающих крыльев и резервуарном оборудовании допускается применять отечественные синтетические, резинотехнические и другие полимерные материалы, удовлетворяющие регламентированным по проекту техническим требованиям:

- прочности,
- долговечности (набухания и вымывания в нефтепродуктах с содержанием ароматических углеводородов до 40% и более),
- морозостойкости и теплостойкости,
- водонаглощению;

- влиянием применяемых материалов на показатели качества товарных нефтепродуктов и нефтьей,
- старения в бензине, нефти, газовоздушной смеси углеводородных паров, ультрафиолетовых лучах,
- обрабатываемости,
- технике безопасности и пожарной безопасности при обработке и эксплуатации,
- токопроводимости, накопления статического электричества;
- недефицитности,
- плотности,
- вязкости,
- усадки,
- диффузии через материал.

Не допускается применение скрываемых синтетических материалов (полиуретаны) в уплотнителях (затворах) в скрываемых оболочках.

Не допускается применение понтонов из синтетических материалов.

10.1. Выбор типа систем тушения пожаров в резервуарах с нефтью и нефтепродуктами, а также их расчетные параметры должны приниматься в соответствии с требованиями главы СНиП II-П 3-70 и "Временными рекомендациями по проектированию стационарных систем автоматического тушения пожаров нефтей и нефтепродуктов в резервуарных парках и насосных станциях", утвержденными Министерством нефтяной промышленности 29.01.73г. и ГУДО МВД СССР 14.08.74г.

П. В соответствии с постановлением Государственного комитета Совета Министров СССР по материально-техническому снабжению (Госснаба СССР) № 30 от 8 июня 1977г. "Об утверждении норм естественной убыли нефти и нефтепродуктов при приеме, отпуске, хранении и транспортировании" таблица Приложения 2 заменяется на следующую:

Распределение нефтепродуктов по группам

Группа	Наименование нефтепродуктов		
		1	2
1	Бензины автомобильные.		
2	Бензины авиационные, бензин экстрагационный, бензин- растворитель для резиновой промышленности, бензин для промышленных целей, бензин, киробензин, обестолуолдженый, изооктан технический. Разные нефтепродукты с температурой		

I 2

начала кипения не выше 100°C .

- 3 Керосин для технических целей, ксилолы, бензин-растворитель для лакокрасочной промышленности, алкилбензол технический, изопропилбензол, пиролизное сырье легкое. Разные нефтепродукты с температурой начала кипения в пределах $100\text{--}150^{\circ}\text{C}$.
- 4 Керосин осветительный, фенолы, авиационные керосины, пиролизное сырье среднее. Разные нефтепродукты с температурой начала кипения в пределах $150\text{--}180^{\circ}\text{C}$.
- 5 Топливо дизельное всех марок, сырье для производства сажи, пирополимеры, лакобальт, пиролизное сырье тяжелое. Разные нефтепродукты с температурой начала кипения выше 180°C .
- 6 Прочие жидкые нефтепродукты.
- 7 Разные твердые нефтепродукты.
- 8 Нефти разные.

III. Одновременно следует обратить внимание на то, что плавающие крыши и понтоны в резервуарах в период эксплуатации не должны опираться опорными стойками на дне, т.е. должны быть на плаву.

Зазор между низом опорных стоек и дном резервуара устанавливается проектом.

При расположении стоек плавающей крыши или понтона на дне в период ремонтов или очистки резервуаров и возникновении повышенной пожарной опасности, связанной с наличием взрывоопасной паровоздушной смеси, должна приниматься меры безопасности, как при производстве газоопасных работ в закрытых аппаратах в соответствии с инструкциями Миннефтехимпрома СССР.

Главный инженер

Ю.Н.Бочаров