

НАЦИОНАЛЬНЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

СТАНЦИИ И КОМПЛЕКСЫ АВТОЗАПРАВОЧНЫЕ

Правила технической эксплуатации

Petrol filling stations and complexes. Rules of technical operations

Текст Сравнения ГОСТ Р 58404-2019 с РД 153-39.2-080-01 см. по [ссылке](#).
- Примечание изготовителя базы данных.

ОКС 03.220.20

Дата введения 2019-06-01

Предисловие

1 РАЗРАБОТАН Публичным акционерным обществом "Нефтяная компания "Роснефть" (ПАО "НК "Роснефть")

2 ВНЕСЕН Техническим комитетом по стандартизации ТК 023 "Нефтяная и газовая промышленность"

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ [Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 25 апреля 2019 г. N 167-ст](#)

4 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Правила применения настоящего стандарта установлены в [статье 26 Федерального закона от 29 июня 2015 г. N 162-ФЗ "О стандартизации в Российской Федерации"](#). Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодном (по состоянию на 1 января текущего года) информационном указателе "Национальные стандарты", а официальный текст изменений и поправок - в ежемесячном информационном указателе "Национальные стандарты". В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ближайшем выпуске ежемесячного информационного указателя "Национальные стандарты". Соответствующая информация, уведомление и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования - на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет (www.gost.ru)

1 Область применения

Настоящий стандарт устанавливает правила технической эксплуатации автозаправочных станций и комплексов.

Настоящий стандарт распространяется на действующие, строящиеся и реконструируемые автозаправочные станции (АЗС) и комплексы (АЗК) общего пользования, осуществляющие заправку транспортных средств, продажу нефтепродуктов, в т.ч. фасованных, реализацию продовольственных и промышленных товаров, оказание услуг по обслуживанию и ремонту транспортных средств, а также на АЗС, эксплуатация которых допускается только для удовлетворения собственных нужд организаций или индивидуальных предпринимателей (топливозаправочные пункты).

Настоящий стандарт не распространяется на заправочные станции, предназначенные для заправки водных и воздушных судов, АЗС, осуществляющие продажу (отпуск) сжиженного либо компримированного (сжатого) природного газа, сжиженных углеводородных газов (автогазозаправочные и автогазонаполнительные компрессорные станции), а также на многотопливные АЗС в части эксплуатации технологического оборудования и процессов, применяемых при работе с указанными продуктами.

Эксплуатация размещаемых на АЗС зарядных колонок (станций) и прочего оборудования для транспортных средств с электродвигателями осуществляется в соответствии с законодательством и нормативными правовыми актами Российской Федерации и не входит в область применения настоящего стандарта.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие документы:

[ГОСТ 9.602](#) Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии

[ГОСТ 1510](#) Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение

[ГОСТ 2517](#) Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб

[ГОСТ 19433](#) Грузы опасные. Классификация и маркировка

[ГОСТ 30244](#) Материалы строительные. Методы испытаний на горючесть

[ГОСТ 30852.0](#) (МЭК 60079-0) Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 0. Общие требования

[ГОСТ 30852.9](#) (МЭК 60079-10) Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 10. Классификация взрывоопасных зон

[ГОСТ 31438.1](#) (EN 1127-1) Взрывоопасные среды. Взрывозащита и предотвращение взрыва. Часть 1. основополагающая концепция и методология

[ГОСТ 31984](#) Услуги общественного питания. Общие требования

[ГОСТ Р 8.595](#) Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений

[ГОСТ Р 50597](#) Дороги автомобильные и улицы. Требования к эксплуатационному состоянию, допустимому по условиям обеспечения безопасности дорожного движения. Методы контроля

[СП 28.13330.2012](#) Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85.

[СП 52.13330.2016](#) Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95*

[СП 59.13330.2016](#) Доступность зданий и сооружений для маломобильных групп населения. Актуализированная редакция СНиП 35-01-2001

[СП 156.13130.2014](#) Станции автомобильные заправочные. Требования пожарной безопасности

Примечание - При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов (сводов правил) в информационной системе общего пользования - на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию в сети Интернет или по ежегодному информационному указателю "Национальные стандарты", который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по выпускам ежемесячного информационного указателя "Национальные стандарты" за текущий год. Если заменен ссылочный документ, на который дана недатированная ссылка, то рекомендуется использовать действующую версию этого документа с учетом всех внесенных в данную версию изменений. Если заменен ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, то рекомендуется использовать версию этого документа с указанным выше годом утверждения (принятия). Если после утверждения настоящего стандарта в ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, внесено изменение, затрагивающее положение, на которое дана ссылка, то это положение рекомендуется применять без учета данного изменения. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, рекомендуется применять в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины, определения и сокращения

3.1 Термины и определения

В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

3.1.1 автозаправочная станция; АЗС: Имущественный комплекс, предназначенный для заправки транспортных средств нефтепродуктами через топливораздаточные и маслораздаточные колонки, а также для продажи фасованных нефтепродуктов, продовольственных и промышленных товаров, в

том числе автомобильных принадлежностей и запасных частей.

3.1.2 АЗС общего пользования: АЗС, на которой осуществляется заправка транспортных средств независимо от их вида собственности и ведомственной принадлежности.

3.1.3 автозаправочный комплекс; АЗК: Имущественный комплекс, объединяющий АЗС, а также здания и сооружения, предназначенные для обслуживания транспортных средств, водителей и пассажиров.

3.1.4 автоматическая автозаправочная станция; ААЗС: АЗС, осуществляющая процессы заправки транспортных средств без участия персонала.

3.1.5 группа нефтепродуктов: Совокупность нефтепродуктов, входящих в один тип и имеющих сходные свойства и область применения.

3.1.6 качество нефтепродуктов: Совокупность характеристик нефтепродуктов, удовлетворяющая требованиям, установленные техническими регламентами и положениями документов по стандартизации.

3.1.7 клиент: Физическое или юридическое лицо, имеющее намерение совершить, совершающее либо совершившее покупку товаров или услуг на АЗС или АЗК.

3.1.8 контейнерная АЗС: Инженерное сооружение, предназначенное для приема, размещения товарных запасов и отпуска нефтепродуктов, смонтированное в отдельные функциональные блоки или единый блок в заводских условиях в соответствии с технической документацией, согласованной и утвержденной в установленном порядке.

3.1.9 многотопливная автозаправочная станция: АЗС, на территории которой предусмотрена заправка транспортных средств двумя или тремя видами топлива, среди которых допускаются нефтепродукты (автомобильный бензин, дизельное топливо и масла), сжиженный, либо компримированный (сжатый) природный газ, сжиженные углеводородные газы.

3.1.10 передвижная автозаправочная станция; ПААЗС: Мобильная технологическая система, предназначенная для приема, размещения товарных запасов и отпуска автомобильных бензинов и дизельных топлив, установленная на автомобильном шасси, прицепе или полуприцепе и выполненная как единое заводское изделие.

3.1.11 показатели качества нефтепродуктов: Количественная величина характеристик одного или нескольких физико-химических свойств нефтепродуктов, определенная в процессе испытаний нефтепродуктов.

3.1.12 работник АЗС: Физическое лицо, выполняющее работы на автозаправочной станции в соответствии с возложенными на него функциями.

3.1.13 система гарантированной доставки нефтепродуктов по количеству и качеству: Комплекс технических средств, обеспечивающий

сохранность количества и качества нефтепродуктов при следовании от места загрузки автоцистерны нефтепродуктами до места разгрузки автоцистерны (слива нефтепродуктов).

3.2 Сокращения

В настоящем стандарте применены следующие сокращения:

АСУ - автоматизированная система управления;

АЦ - автомобильная цистерна;

МРК - маслораздаточная колонка;

[ПУЭ](#) - Правила устройства электроустановок;

РВС - резервуар вертикальный стальной;

РГС - резервуар горизонтальный стальной;

СГДКК - система гарантированной доставки нефтепродуктов по количеству и качеству;

СИЗ - средства индивидуальной защиты;

ТРК - топливораздаточная колонка.

4 Общие положения

4.1 Основным назначением АЗС является заправка транспортных средств автомобильным бензином, дизельным топливом и маслами, а также их отпуск в тару клиентов через ТРК и МРК. Заправка транспортных средств иными нефтепродуктами на АЗС общего пользования не разрешается.

На АЗС могут реализовываться фасованные нефтепродукты, продовольственные и промышленные товары, а также оказываться услуги клиентам.

4.2 На АЗС осуществляют основные технологические процессы, связанные с нефтепродуктами, продовольственными и промышленными товарами, в т.ч.: прием, размещение товарных запасов и отпуск (реализация), а также мероприятия по обеспечению функционирования АЗС в соответствии с действующим законодательством и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

4.3 Учет нефтепродуктов, продовольственных и промышленных товаров на АЗС осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

4.4 Размещение, строительство и эксплуатация АЗС осуществляется в соответствии с утвержденной проектной документацией.

4.5 Настоящий стандарт учитывается при разработке проектов строительства или реконструкции АЗС.

4.6 При разработке проектов на строящиеся и реконструируемые АЗС обеспечивается приоритетность автоматизации технологических операций по приему и продаже (реализации) нефтепродуктов, измерений, учетных операций с нефтепродуктами и документооборота.

4.7 Режим работы АЗС определяется руководством организации, эксплуатирующей АЗС.

4.8 Ответственность за эксплуатацию АЗС в соответствии с настоящим стандартом несет руководитель организации, эксплуатирующей АЗС.

4.9 К выполнению работ на АЗС допускаются работники, достигшие возраста восемнадцати лет, имеющие квалификационную подготовку в соответствии с порядком и периодичностью, установленными законодательством, прошедшие обучение и проверку знаний требований охраны труда, а также прошедшие в соответствии с законодательством обязательный предварительный (при поступлении на работу) медицинский осмотр и все виды инструктажей.

4.10 Эксплуатационная документация АЗС, разработанная и утвержденная организациями или индивидуальными предпринимателями на основе утвержденного проекта, должна соответствовать настоящему стандарту.

4.11 Обслуживание и ремонт зданий, сооружений, технологического и энергетического оборудования, вспомогательных устройств и оборудования АЗС (систем связи, оповещения, видеонаблюдения и т.п.) осуществляются в соответствии с проектной и эксплуатационной документацией.

О проведенном обслуживании и/или ремонте делаются соответствующие записи/отметки в паспортах (формулярах) оборудования, паспорте АЗС (приложение А) и в журнале учета ремонта оборудования (приложение Б), ведение которых допускается с учетом требований 5.7.

4.12 Не допускается эксплуатация зданий, сооружений и оборудования АЗС, не отвечающих нормативным правовым актам, проектной документации, технической документации производителей оборудования АЗС.

5 Информационное обеспечение и документация

5.1 На АЗС размещается следующая информация:

а) сведения об организационно-правовой форме, форме собственности и наименовании организации, эксплуатирующей АЗС (Ф.И.О. индивидуального предпринимателя);

б) номер (при наличии) или наименование данной АЗС;

в) юридический и фактический адреса, контактные телефоны и адреса электронной почты организации, эксплуатирующей АЗС (индивидуального

предпринимателя);

г) перечень продаваемой продукции (за исключением продовольственных и промышленных товаров) и оказываемых услуг с указанием цен, утвержденных руководителем организации, эксплуатирующей АЗС, или лицом, уполномоченным им;

д) режим или особые условия работы;

е) Ф.И.О. обслуживающего персонала;

ж) перечень ответственных за эксплуатацию АЗС, пожарную безопасность, охрану труда, состояние и эксплуатацию электроустановок, метрологическое обеспечение, контроль и обеспечение качества нефтепродуктов, обращение с отходами;

и) информация об особенностях работы с отдельными типами ТРК (МРК) и другими видами оборудования, предназначенными для использования непосредственно клиентами;

к) информация о порядке заправки транспортных средств, правилах поведения и мерах безопасности при нахождении на территории АЗС;

л) информация о соответствии продукции установленным требованиям;

м) телефоны служб по защите прав потребителей;

н) схема организации движения транспортных средств на территории АЗС.

5.2 Информация [за исключением перечислений е), ж) 5.1] размещается в местах, доступных и удобных для информирования клиентов АЗС, и на официальном сайте и/или в мобильном приложении [за исключением перечислений е), ж), и), к), л) (в части соответствия реализуемой продукции установленным требованиям) м), н) 5.1] организации, эксплуатирующей АЗС (при наличии сайта или приложения).

5.3 На зданиях, сооружениях и конструкциях АЗС допускается нанесение фирменных знаков, символов и логотипов, слоганов, элементов рекламы, установка флагштоков с фирменными знаками, символами и т.д. Установленные флагштоки не должны нарушать условий технической эксплуатации АЗС. Применение рекламы не должно нарушать требования, установленные законодательством и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

5.4 На территории АЗС и/или при подъезде к ней устанавливаются освещаемые в темное время суток информационные табло (стелы) с указанием марок отпускаемых нефтепродуктов (допускается не указывать на стеле наименование автомобильного бензина и дизельного топлива, а также символы, обозначающие их экологический класс) и их цены. На табло (стелах) дополнительно может наноситься информация об оказываемых на АЗС сервисных услугах, проводимых маркетинговых акциях и т.п.

5.5 Информация на АЗС выполняется на русском языке и может быть продублирована на языках национального или межгосударственного общения. Актуализация информации осуществляется по мере необходимости (в случае ее изменения).

5.6 АЗС должна обеспечиваться документацией по вопросам эксплуатации АЗС, перечень которой устанавливается руководителем организации, эксплуатирующей АЗС, с включением документов, приведенных в приложении В. Документация на АЗС ведется на русском языке.

На АЗС должен быть обеспечен доступ к технической документации производителя технологической системы АЗС на бумажном носителе или в электронном виде.

5.7 Допускается ведение отдельных документов АЗС (эксплуатационной документации), заполнение форм и хранение задокументированной информации в электронном виде. При ведении документов в электронном виде должна быть обеспечена их защищенность, заключающаяся в соблюдении следующих положений:

- ограничением (делегированием) права доступа к формированию и ведению данных;

- алгоритмы функционирования АСУ АЗС должны обеспечивать автоматическую финализацию каждой отдельной записи в электронную форму документа непосредственно после ее внесения. После финализации доступ к корректровке записей исключается;

- в случае обоснованной необходимости корректровки записи (подтвержденная ошибка при ее внесении) корректровка в АСУ АЗС вносится ответственным работником, которому руководитель организации, эксплуатирующей АЗС, делегирует соответствующие полномочия. Каждый факт внесения корректровок фиксируется в специализированных протоколах АСУ АЗС, корректровка которых не допускается.

5.8 Контролепригодность данных, приведенных в документах АЗС, обеспечивается хранением баз данных АСУ АЗС в соответствии с правилами архивирования и сохранности данных, установленными организацией, эксплуатирующей АЗС, и хранением документов на бумажных носителях в течение времени, установленного правилами организации государственного архивного дела.

5.9 АСУ АЗС должна выполнять следующие функции:

- регистрация количества поступивших и отпущенных нефтепродуктов, размещенных товарных запасов нефтепродуктов;

- формирование сменно-суточной отчетности по нефтепродуктам, продовольственным и промышленным товарам;

- передача информации (в том числе предназначенной для сбора и передачи в государственные информационные системы в соответствии с действующим

законодательством) на верхний уровень управления эксплуатирующей АЗС организации;

- защита от несанкционированного доступа.

7.2 Топливо- и маслораздаточные колонки

7.2.1 ТРК предназначены для измерения объема нефтепродуктов при его фактической температуре и отпуска нефтепродуктов при заправке транспортных средств и в тару клиентов. МРК предназначены для измерения объема и отпуска масел в тару клиентов. Допускается применение на АЗС ТРК и МРК, измеряющих дополнительно к объему массу отпускаемых нефтепродуктов. При этом реализация нефтепродуктов осуществляется в единицах измерения объема, а информация о массе отпущенных нефтепродуктов используется для целей учетных операций с нефтепродуктами.

ТРК и МРК должны обеспечивать отпуск нефтепродуктов с использованием каждого из следующих вариантов:

- на заказанный объем ("заданная доза");
- на заказанную сумму;
- до полной вместимости топливного бака транспортного средства или тары.

ТРК и МРК, установленные на топливозаправочных пунктах, могут обеспечивать отпуск нефтепродуктов только на заказанный объем ("заданная доза") и/или до полной вместимости топливного бака транспортного средства или тары.

Через ТРК должна осуществляться заправка транспортных средств автомобильными бензинами и дизельным топливом. Не допускается заправка транспортных средств через ТРК другими нефтепродуктами.

7.2.2 ТРК и МРК должны иметь документы об утверждении типа средств измерений и быть зарегистрированы в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

7.2.3 Эксплуатация и ремонт ТРК (МРК) осуществляется в соответствии с эксплуатационной документацией предприятия-изготовителя, инструкциями по ремонту и настоящим стандартом.

7.2.4 ТРК и МРК подлежат первичной и периодической поверке, выполняемой согласно методике, указанной в свидетельстве об утверждении типа средств измерений, с учетом [приказа Минпромторга России](#) [1]. При необходимости регулировки или ремонта ТРК (МРК) проводится внеочередная поверка.

7.2.5 При положительных результатах поверки пломбы с оттиском поверителя устанавливаются в соответствии со схемами пломбирования, приведенными в описании типа ТРК (МРК) с учетом [приказа Минпромторга России](#) [1].

7.2.6 При ремонте или регулировке ТРК (МРК) со снятием пломб поверителя, в журнале учета ремонта оборудования по форме, в соответствии с приложением

Б делается запись о дате, времени и показаниях суммарного счетчика при снятии пломб и их установке по завершении ремонта и регулировки показателей точности ТРК (МРК).

7.2.7 Нефтепродукты из мерника при выполнении операций при поверке ТРК, а также при контроле метрологических характеристик ТРК сливаются в резервуары, с которыми работает ТРК.

7.2.8 После завершения ремонта и регулировки ТРК (МРК) со снятием пломб поверителя осуществляются поверка и пломбировка ТРК (МРК) поверителем. Не допускаются заправка транспортных средств и отпуск нефтепродуктов через неуплотненные и неопломбированные ТРК (МРК).

7.2.9 В целях предотвращения проливов на АЗС используются ТРК (МРК), оснащенные раздаточными кранами с автоматическим прекращением отпуска нефтепродуктов при полном заполнении бака транспортного средства (тары). Допускается оборудование ТРК (МРК) страховочными устройствами, оборудованными обрывными клапанами, предотвращающими повреждение ТРК и пролив нефтепродуктов в случае, если перед отъездом от ТРК (МРК) транспортного средства раздаточный кран не извлечен из горловины топливного бака транспортного средства.

7.2.10 На ТРК и МРК наносятся порядковые номера (номера сторон) и марки выдаваемых нефтепродуктов. Допускается нанесение (размещение) информации об особых условиях работы ТРК (МРК) или заправки транспортных средств, рекламы и информации о проводимых на АЗС акциях.

7.2.11 Информация о техническом обслуживании и ремонте ТРК (МРК) фиксируется в журнале учета ремонта оборудования по форме приложения Б. В формулярах (паспортах) ТРК (МРК) делаются отметки о количестве отпущенных нефтепродуктов с начала эксплуатации, информация о замене комплектующих, узлов и агрегатов. Учет работы ТРК (МРК) ведется в журнале по форме, указанной в приложении Д.

7.2.12 В случае технической неисправности, отсутствия нефтепродуктов или в иных случаях нерабочего состояния ТРК (МРК) на ней вывешивается табличка или иным образом обозначается информация о ее нерабочем состоянии. На неработающих ТРК (МРК) допускается осуществление механической блокировки, исключающей извлечение раздаточного крана из держателя на корпусе.

7.2.13 Не допускается эксплуатация ТРК (МРК):

- с показателями точности, не соответствующими установленным нормативным значениям;
- при отсутствии или с нарушенными пломбами поверителя;
- при наличии подтекания нефтепродуктов из-за негерметичности агрегатов, узлов и соединений;
- с техническими неисправностями или отступлениями от условий эксплуатации, установленных предприятием-изготовителем и требованиями

настоящего стандарта;

- с нарушениями конструкции и комплектности ТРК (МРК), описанных в эксплуатационной документации.

7.3 Технологические трубопроводы

7.3.1 Технологические трубопроводы на АЗС служат для обеспечения приема и отпуска нефтепродуктов, пожаробезопасного совмещения паровоздушного пространства резервуаров с атмосферой (деаэрации). Кроме того, на АЗС могут быть оборудованы трубопроводные коммуникации для удаления (дренажа) подтоварной воды и нефтешлама закрытым способом. Упомянутые коммуникации могут быть также использованы для опорожнения резервуаров от остатков нефтепродуктов (при его уровне ниже обратного клапана) и при механизированной промывке резервуара закрытым способом.

7.3.2 В комплект документации АЗС должна входить схема технологических трубопроводов с обозначением запорной и регулирующей арматуры, а также иного оборудования.

7.3.3 Технологические трубопроводы, запорная и регулирующая арматура, а также иное оборудование должны быть отградуированы. Внеплановая градуировка проводится при изменении технологической схемы технологических трубопроводов и состава оборудования, а также по завершении ремонтных и иных работ с технологическими трубопроводами и оборудованием, приведшим к изменению их конструктивных размеров или внутреннего объема.

7.3.4 Технологические трубопроводы эксплуатируются, если:

- они выполнены из металла либо из материалов, имеющих документы, подтверждающие возможность использования их для изготовления трубопроводов для перекачки нефтепродуктов;

- соединения фланцев осуществлены по принципу "шип-паз" и плотно затянуты на прокладках, устойчивых к воздействию нефтепродуктов и окружающей среды, либо изготовлены иным герметичным и устойчивым к нагрузкам способом;

- соединения трубопроводов обеспечивают их надежность в условиях длительной эксплуатации;

- трубопроводы от площадки слива нефтепродуктов до резервуаров оборудованы устройствами, препятствующими распространению пламени по линии наполнения резервуара;

- трубопроводы линии деаэрации оснащены огнепреградителями;

- конструкция трубопроводов линии деаэрации исключает объединение газовых пространств резервуаров, предназначенных для размещения товарных запасов разных групп нефтепродуктов (автомобильных бензинов и дизельных топлив).

7.3.5 Соединения трубопроводов должны быть герметичными.

7.3.6 Запорная и регулирующая арматура, установленная на трубопроводах, должна быть стальной либо выполненной из материалов, имеющих документы, подтверждающие возможность использования этих материалов для работы с нефтепродуктами, а также арматура должна быть снабжена нумерацией (маркировкой), соответствующей технологической схеме. На всасывающих трубопроводах ТРК (МРК) устанавливаются обратные клапаны для предотвращения перемещения нефтепродуктов в обратном направлении, в т.ч. аварийный клапан на подводящем трубопроводе под ТРК (МРК). Задвижки, краны, вентили и другие запорные устройства должны содержаться в исправном состоянии в целях надежного и быстрого перекрытия трубопровода. На запорных устройствах размещаются указатели крайних положений.

7.3.7 Сливные устройства должны обеспечивать герметичность соединения трубопроводов АЗС со сливными рукавами АЦ. Для исключения смешения нефтепродуктов сливные муфты, устанавливаемые на сливе нефтепродуктов, оснащаются опознавательными знаками.

7.3.8 Подземные трубопроводы для нефтепродуктов и паровоздушных смесей следует располагать на глубине не менее 0,4 м в заглубленных лотках, исключающих проникновение возможных утечек нефтепродуктов за их пределы. Лотки следует заполнять негорючим материалом (с уплотнением). При использовании двустенных трубопроводов типа "труба в трубе" с разъёмными соединениями, обеспечивающими отдельную герметизацию внутреннего и внешнего трубопроводов, допускается прокладка трубопроводов без лотков.

7.3.9 Допускается использование для нескольких ТРК (МРК) одного общего трубопровода для подачи нефтепродуктов из одного резервуара или нескольких трубопроводов для подачи нефтепродуктов одной марки из разных резервуаров к одной ТРК (МРК), если на таких трубопроводах имеется соответствующая запорная арматура.

7.3.10 Не допускается прокладка технологических трубопроводов в общих траншеях с газопроводами, пожарным водопроводом, тепловыми сетями, а также кабелями высокого и низкого напряжения, под зданиями АЗС и со стороны эвакуационных выходов.

7.3.11 Подземные участки металлических трубопроводов следует подвергать защите от коррозии защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты (катодная поляризация) в соответствии с [ГОСТ 9.602](#). Защиту наземных (надземных) участков металлических трубопроводов от коррозии обеспечивают в соответствии с [СП 28.13330.2012](#).

7.3.12 Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации технологических трубопроводов АЗС необходимо:

- не допускать повышения давления сверх установленного проектом;
- открывать и закрывать элементы запорной арматуры только маховиками или специальными ключами, не применяя каких-либо дополнительных рычагов;

- во избежание замораживания в осенне-зимний период следить, чтобы в трубопровод не попала вода.

7.3.13 Наземная и размещенная в технологических колодцах часть технологических трубопроводов, арматура и устройства ежемесячно (на ААЗС - с периодичностью, установленной графиками осмотра, утвержденными в организации, эксплуатирующей ААЗС) осматриваются обслуживающим персоналом на предмет герметичности прежде всего в местах соединений. Не допускается эксплуатация разгерметизированных трубопроводов. Утечки нефтепродуктов и отпотины устраняют немедленно следующими способами:

- постановкой аварийных муфт и хомутов;
- восстановлением трубопроводов с использованием оперативных безогневых способов (полимерных материалов, безогневой сварки и т.п.);
- подтягиванием болтов или заменой прокладок во фланцевых соединениях;
- добавлением и заменой сальниковых набивок;
- сваркой и другими способами, предусмотренными утвержденными в установленном порядке инструкциями по ремонту. Перед проведением огневых работ трубопровод должен освобождаться от нефтепродуктов и подвергаться дегазации до безопасных норм (см. 6.16).

Все проведенные работы регистрируются в журнале учета ремонта оборудования (приложение Б).

7.3.14 В состав работ по техническому обслуживанию трубопроводов помимо внешнего осмотра, входят:

- проверка крепления труб в технологических шахтах;
- очистка и окраска арматуры;
- замена фильтрующих элементов сливных фильтров;
- очистка и продувка (при необходимости) огнепреградителей;
- проверка состояния уплотнительных прокладок в соединительных устройствах и местах соединений трубопроводов;
- проверка трубопроводов в лотках и проложенных "труба в трубе" на предмет утечек.

7.3.15 При техническом обслуживании запорной арматуры контролируется отсутствие утечки нефтепродуктов через уплотнения, состояние соединительных фланцев и прокладок, наличие полного комплекта болтов, гаек и шпилек, целостность маховиков и надежность крепления. Неисправная и негерметичная арматура подлежит ремонту или замене.

7.3.16 Паровоздушные трубопроводы подвергаются продувке инертным газом или водяным паром при обеспечении флегматизирующих концентраций с целью очистки их внутренней поверхности от отложений в соответствии с утвержденными в организациях, эксплуатирующих АЗС, планами. Применение воздуха для продувки паровоздушных трубопроводов допускается при условии обеспечения требований [ГОСТ 31438.1](#).

7.3.17 Не реже одного раза в пять лет технологические трубопроводы подвергаются испытаниям на герметичность. Эту операцию рекомендуется совмещать с зачисткой резервуаров. Испытания на герметичность допускается проводить при наличии системы контроля герметичности в межстенном пространстве двухстенных трубопроводов типа "труба в трубе". Трубопровод, не выдержавший испытаний на герметичность, подлежит замене или ремонту.

7.3.18 После монтажа или ремонта технологические трубопроводы подвергаются испытаниям на прочность и герметичность с составлением акта по результатам испытаний.

7.3.19 Результаты ремонта технологических трубопроводов и оборудования отражаются в журнале учета ремонта оборудования (приложение Б), записи о техническом обслуживании и ремонте оборудования вносятся в эксплуатационную документацию.

7.4 Здания и сооружения

7.4.1 Состав зданий и сооружений АЗС определяется проектной документацией.

7.4.2 Ремонт зданий и сооружений на АЗС осуществляется в соответствии с графиком планово-предупредительных ремонтов, составленным и утвержденным в организации, эксплуатирующей АЗС.

7.4.3 За осадкой фундаментов зданий, сооружений и оборудования в первые два года их эксплуатации (после ввода в эксплуатацию) устанавливается наблюдение путем осмотра и измерений не реже одного раза в три месяца. При наблюдении за осадкой фундамента в последующие годы допускается устанавливать индивидуальный график осмотра, но не реже одного раза в год. Для измерений осадки зданий и сооружений на территории вновь построенных АЗС должен быть установлен репер.

7.4.4 При обнаружении трещин и разрушений фундаментов производится обследование специализированной экспертной организацией, по рекомендациям которой принимаются меры по устранению причин, их образующих.

7.4.5 Металлические конструкции необходимо осматривать не реже одного раза в год, а железобетонные - не реже двух раз в год. При обнаружении повреждений и неисправностей в конструкциях зданий и сооружений проводится обследование специализированными экспертными организациями. По результатам обследования принимаются меры по дальнейшему использованию конструкций.

7.4.6 Для предотвращения коррозии металлические конструкции зданий и сооружений необходимо периодически окрашивать защитными грунтами, красками или лаками по мере необходимости по результатам ежегодного осмотра.

7.4.7 Кровли зданий и сооружений АЗС следует содержать в исправном состоянии, подвергать периодическому осмотру и своевременно очищать ото льда и снега.

7.4.8 Здания АЗС оборудуются отоплением, вентиляцией и системами кондиционирования воздуха в соответствии с проектной документацией.

7.4.9 При эксплуатации систем отопления и кондиционирования внутреннюю температуру воздуха в помещениях АЗС в холодный период года следует обеспечивать:

- в помещениях с микропроцессорной техникой - от 20°C до 24°C;
- в прочих помещениях - от 18°C до 22°C;
- при временном (до 2 ч непрерывно) пребывании персонала в производственных помещениях - не менее 10°C.

7.4.10 По исполнению вентиляционное оборудование должно соответствовать категории помещения по взрывопожарной и пожарной опасности, а электродвигатели - требованиям [Правил](#) [2].

7.4.11 До ввода в эксплуатацию вентиляционные установки подвергаются регулировкам и испытаниям с составлением технических паспортов (формуляров).

7.4.12 Приточные системы вентиляции обеспечивают забор воздуха, исключающий попадание в систему взрывоопасных паров. Устройства забора воздуха подлежат систематическому осмотру и очистке от посторонних предметов.

7.4.13 Вытяжные системы вентиляции обеспечивают беспрепятственный выброс воздуха. Не допускаются складирование товарных запасов и материальных средств, парковка транспортных средств, организация работ с постоянным либо временным пребыванием людей в местах выброса воздуха из вытяжных вентиляционных систем.

7.4.14 Периодическая проверка, техническое обслуживание и ремонт систем отопления, вентиляции и кондиционирования осуществляются специализированными организациями или специалистами организации, эксплуатирующей АЗС, с выдачей заключений, отметками в паспортах на оборудование и установки, журнале учета ремонта оборудования АЗС по форме в соответствии с приложением Б.

7.4.15 Не допускается эксплуатация зданий и сооружений АЗС при выявлении отклонений от проектной документации, повреждениях, препятствующих их эксплуатации, неисправностях систем отопления, вентиляции и кондиционирования, влияющих на безопасность работы персонала, безопасность

и надежность оборудования.

7.4.16 Освещение зданий и сооружений выполняется и эксплуатируется по [СП 52.13330.2016](#).

7.4.17 Устройство зданий и сооружений вновь строящихся АЗС осуществляется в соответствии с [СП 59.13330.2016](#).

7.5 Электрооборудование

7.5.1 Электроустановки и электрооборудование АЗС, их монтаж и эксплуатация осуществляются в соответствии с проектной документацией и правилами [\[2\]](#) и [\[3\]](#).

7.5.2 На АЗС руководителем организации, эксплуатирующей АЗС, назначается ответственный за состояние электрохозяйства.

7.5.3 На АЗС организуются техническое обслуживание и ремонт электрооборудования (в т.ч. планово-предупредительный в соответствии с графиком, утвержденным руководителем организации, эксплуатирующей АЗС).

7.5.4 В комплект документации на АЗС включаются электрическая схема электроснабжения с указанием установленной мощности всех потребителей электроэнергии, марки и токов расцепителей пускорегулирующей аппаратуры, протяженности электросетей, марок, сечения и способов прокладки проводов и кабелей, исполнительные схемы проложенных подземных электросетей.

7.5.5 Электрические кабели прокладываются по горизонтали на расстоянии не менее 1 м от трубопроводов с нефтепродуктами. Параллельная прокладка электрических кабелей над и под технологическими трубопроводами для нефтепродуктов в вертикальной плоскости не допускается. При пересечении кабельными линиями, проложенными в земле, трубопроводов для нефтепродуктов расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5 м.

7.5.6 Устройство кабельных каналов и расположение трасс кабельных линий должны обеспечивать исключение влияния высоких температур, попадание в них нефтепродуктов и воды, возможность механических повреждений.

7.5.7 Поверхности металлических оболочек кабелей с бронированной или свинцовой оболочкой, изоляционных трубок, стальных труб электропроводки окрашиваются или покрываются лаком.

7.5.8 Воздушные линии электропередачи на территории АЗС не допускаются.

7.5.9 При применении на АЗС одновременно основных и резервных (автономных) источников электрического питания предусматривается блокирующее устройство при подключении электрических потребителей к ним, исключающее встречный ток.

7.5.10 На управляющих элементах электрооборудования (переключателях, автоматических выключателях), в силовых и распределительных щитах

обозначаются коммутируемые устройства.

7.5.11 При выполнении работ по ремонту и техническому обслуживанию зданий, сооружений и оборудования АЗС допускается временное применение кабелей и проводов в двойной резиновой изоляции с обязательной защитой от механических повреждений и воздействия на резиновую изоляцию нефтепродуктов и их паров. При этом должно быть исключено движение людей и транспортных средств в зоне непосредственного пролегания кабелей и проводов.

7.5.12 Не допускается использование оболочек бронированных кабелей для заземления и зануления.

7.5.13 На предохранители должно быть нанесено значение тока плавкой вставки. Применение некалиброванных плавких вставок в предохранителях не допускается.

7.5.14 Управление наружным освещением осуществляется централизованно, из здания АЗС. Допускается оснащение АЗС автоматическими датчиками включения освещения.

7.5.15 Установка и очистка светильников сети электрического освещения, смена перегоревших ламп и калиброванных плавких вставок, ремонт и осмотр сетей электрического освещения осуществляются силами специализированной организации или специалистами, обеспеченными защитными средствами и специальными приспособлениями, организации, эксплуатирующей АЗС.

7.5.16 Электрическое оборудование АЗС должно периодически подвергаться испытаниям. Проверка режимов работы электроустановок, электродвигателей, защитно-коммутационных аппаратов, испытание сопротивления изоляции кабельных линий, электрической проводки, машин, узлов и аппаратов электрических цепей производится не реже одного раза в год.

7.5.17 Работы по испытаниям электрического оборудования АЗС выполняются специализированными организациями.

7.5.18 Проверки и испытания электрооборудования рекомендуется совмещать по времени с периодическими проверками устройств молниезащиты и защиты от статического электричества.

7.5.19 Результаты проверок и испытаний электроустановок и электрооборудования, обнаруженные неисправности и принятые меры фиксируются в журнале по осмотру электроустановок по форме в соответствии с приложением Ж.

7.5.20 Эксплуатация неисправного или не прошедшего периодическую проверку электрооборудования и электроустановок не допускается.

7.5.21 Не допускается ремонт электрооборудования силами персонала АЗС. Помещение электрощитовой АЗС следует оборудовать устройством, исключая несанкционированный доступ. Вход в помещение электрощитовой предназначен для работников, допущенных в установленном порядке к работе с электроустановками. В помещении электрощитовой не допускается хранение

материальных средств и размещение посторонних предметов.

7.5.22 На АЗС следует предусматривать централизованное отключение электропитания.

7.6 Водоснабжение и канализация

7.6.1 Устройство систем водоснабжения и канализации АЗС осуществляется в соответствии с проектной документацией.

7.6.2 Системы водоснабжения АЗС обеспечивают водой в необходимом количестве для производственных (технологических), хозяйственно-питьевых, коммунально-бытовых и противопожарных целей. Для нужд питьевого водоснабжения может использоваться привозная (бутилированная) вода.

7.6.3 При обеспечении АЗС водой из артезианской скважины ее использование согласовывается в установленном порядке с местными органами по регулированию использования и охране вод. Эксплуатация артезианской скважины осуществляется согласно инструкции по эксплуатации, разработанной в соответствии с проектной документацией на ее строительство.

7.6.4 АЗС должна быть оборудована производственно-ливневой канализацией или иными средствами предотвращения загрязнения окружающей среды для сбора и отвода производственных и дождевых стоков, талых вод с поверхности проезжей части, локализации проливов при сливе и отпуске нефтепродуктов.

7.6.5 Ливневые канализационные сети и колодцы должны поддерживаться в исправном состоянии и чистоте, заиливание их выходов не допускается. Наблюдение за работой канализационной сети осуществляется путем проведения наружного и технического (внутреннего) осмотра трассы и сооружений (смотровых и дождеприемных колодцев с гидравлическими затворами и хлопушками). Наружный осмотр проводится не реже одного раза в месяц в период положительных температур окружающего воздуха. Внутренний (технический) осмотр проводится по графику два раза в год (как правило, весной и осенью). Результаты осмотра фиксируются в журнале осмотра и ремонта зданий, сооружений и оборудования по форме в соответствии с приложением Е.

7.6.6 Не допускается сброс в сети канализации сточных вод, образующихся при зачистке резервуаров.

7.7 Системы связи, охраны, оповещения и видеонаблюдения

7.7.1 Устройство систем связи, оповещения, видеонаблюдения и охраны АЗС осуществляется в соответствии с проектной документацией. Эксплуатация систем осуществляется в соответствии с эксплуатационной документацией, разработанной на основе документации предприятий - изготовителей систем.

7.7.2 АЗС оборудуется устойчивой телефонной или радиосвязью. При отсутствии возможности (нецелесообразности) оборудования АЗС стационарной телефонной связью должна быть обеспечена стабильная мобильная связь.

7.7.3 Для обеспечения общения персонала из здания операторной с клиентами в пределах территории АЗС, а также для обеспечения речевого оповещения о чрезвычайных или нештатных ситуациях и эвакуации АЗС оборудуется громкоговорящей связью или иными системами звуковой коммуникации.

7.7.4 В здании (помещении) операторной (в зоне работы операторов касс) и зданиях (помещениях) для сервисного обслуживания клиентов (магазинах продовольственных и промышленных товаров, кафе, постах технического обслуживания и мойки автомобилей), а также на территории АЗС в зонах расположения ТРК и резервуаров для нефтепродуктов следует оборудовать видеонаблюдение с системой видеофиксации. Продолжительность хранения архива видеозаписи устанавливается организацией, эксплуатирующей АЗС. Допускается эксплуатация системы видеофиксации, активирующейся по сигналу датчиков движения.

- испарения и протекания через неплотности технологического оборудования и коммуникаций;

- вентиляционные устройства производственных помещений АЗС;

- выбросы отработанных газов автотранспорта;

- испарения нефтепродуктов, образовавшиеся при зачистке резервуаров.

11.3 Для уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из источников загрязнения АЗС следует:

- поддерживать в полной технической исправности резервуары, технологическое оборудование и трубопроводы;

- поддерживать техническую исправность и обеспечивать соответствующие регулировки дыхательной аппаратуры, своевременно проводить ее техническое обслуживание;

- обеспечивать герметичность сливных и измерительных устройств, люков смотровых и сливных колодцев;

- осуществлять слив нефтепродуктов из АЦ только с применением быстроразъемных соединительных устройств (на сливных устройствах АЦ и резервуарах АЗС);

- не допускать переливов и проливов нефтепродуктов при заполнении резервуаров и заправке транспортных средств, поддерживать в исправном техническом состоянии устройства для предотвращения перелива.

Сокращению загрязнения окружающей среды от испарений нефтепродуктов способствует выполнение рекомендаций в соответствии с 8.3.5.

11.4 Нормативное допустимое разрешенное воздействие АЗС на окружающую среду определяется в соответствии с действующим законодательством [\[14\]](#), [\[15\]](#).

11.5 Сбор поверхностно-ливневых сточных вод обеспечивается со всей площади территории АЗС путем прокладки ливневой канализационной сети и создания соответствующих уклонов территории для направления стока в сторону ее лотков или колодцев. Лотки должны иметь уклон к сборным колодцам (приямкам) через гидравлические затворы или затворы иного типа.

11.6 АЗС (кроме ПАЗС) должны быть оснащены очистными сооружениями. Исключение составляют АЗС, на которых проектной документацией предусмотрен вывоз загрязненных поверхностно-ливневых и хозяйственно-бытовых сточных вод на очистные сооружения сторонних организаций. Состав очистных сооружений и необходимое качество очистки производственных сточных вод обосновываются проектом с учетом места их локализации (сброса).

Площадка размещения ПАЗС должна оборудоваться средствами локализации возможных проливов нефтепродуктов и их разливов нефтепродуктов из цистерны ПАЗС.

Очистные сооружения должны эксплуатироваться в соответствии с проектной документацией и документацией предприятия-изготовителя.

11.7 Замена фильтрующих материалов, а также удаление уловленных нефтепродуктов и осадка из очистных сооружений ливневых производственно-ливневых стоков и автомобильных моек производится по мере необходимости, в т.ч. для обеспечения установленных проектом нормативов допустимых сбросов, разрабатываемых и утверждаемых в установленном порядке. Контроль эффективности очистных сооружений осуществляется силами организации, эксплуатирующей АЗС, либо с привлечением специализированной организации с периодичностью, установленной предприятием-изготовителем. Контроль соблюдения установленных нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ со сточными водами в водные объекты осуществляется по согласованию с органами государственной власти в области охраны окружающей среды.

11.8 Объем аварийного резервуара (при его наличии на АЗС) должен не менее чем на 10% превышать номинальную вместимость АЦ (секций АЦ), осуществляющих перевозку нефтепродуктов на АЗС. Глубина заложения аварийного резервуара и прокладка трубопроводов для отвода проливов должны обеспечивать предотвращение замерзания в них воды в холодное время года.

11.9 Сливной трубопровод и лоток (трубопровод) отвода ливневых стоков следует оснащать запорной арматурой (заглушками, задвижками и т.п.), которая должна закрываться на период слива нефтепродуктов из АЦ.

11.10 Для сбора пролитых нефтепродуктов на АЗС должен быть предусмотрен запас сорбента в количестве, достаточном для ликвидации последствий возможного пролива.

Допускается для сбора пролитых нефтепродуктов использовать песок, который должен размещаться на территории АЗС в специальных контейнерах.

11.11 Места пролива нефтепродуктов на почву должны быть немедленно зачищены путем снятия слоя земли до глубины, на 1-2 см превышающей глубину проникновения нефтепродуктов в грунт. Выбранный грунт удаляется в специально

оборудованный контейнер, образовавшаяся выемка засыпается свежим грунтом или песком.

11.12 Грунт, загрязненный нефтепродуктами, а также загрязненный фильтрующий материал и осадки очистных сооружений должны утилизироваться в порядке, установленном законодательством.

12 Обращение с отходами

12.1 Работник, ответственный за обращение с отходами на АЗС, назначается руководителем организации, эксплуатирующей АЗС.

12.2 Не допускается на территории АЗС наличие производственных отходов, твердых коммунальных отходов, строительного мусора, сухой травы и опавших листьев вне специально отведенных мест временного накопления отходов.

12.3 Места временного накопления отходов, а также допустимые их объемы (количества) на территории АЗС определяются проектной и нормативной документацией и на основании установленных в соответствии с требованиями [Федерального закона](#) [10] нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

12.4 Вывоз отработанных нефтепродуктов, уловленных осадков очистных сооружений, использованных фильтрующих элементов и твердых коммунальных отходов осуществляется в соответствии с законодательством.

12.5 Накопление твердых коммунальных отходов должно осуществляться в контейнерах с плотно закрывающейся крышкой, размещенных на площадке с водонепроницаемым покрытием. Накопление отходов может осуществляться путем их отдельного складирования по видам отходов, группам отходов, группам однородных отходов (селективное накопление). При организации селективного сбора и накопления твердых коммунальных отходов должен быть предусмотрен отдельный вывоз отходов по группам, по которым организован селективный сбор.

12.6 Загрязненные нефтепродуктами опилки, песок, сорбенты и другие материалы, использованные для сбора и удаления пролитых нефтепродуктов, собираются отдельно от твердых коммунальных отходов в металлические ящики с плотно закрывающимися крышками в искробезопасном исполнении, установленные в специально отведенном месте с твердым покрытием. Такие места должны быть расположены вдали от всех источников тепла, искр, пламени и обеспечены табличками: "Не курить", "Огнеопасно". К ним должен быть обеспечен свободный подъезд. По окончании рабочего дня отходы вывозятся с территории АЗС и передаются специализированной организации для дальнейшего обезвреживания, утилизации или размещения на специализированных полигонах либо передаются организации, обладающей лицензией на право обращения с отходами повышенного класса опасности, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

12.7 Сжигать пропитанные нефтепродуктами материалы или отжигать песок на территории АЗС не допускается.

13 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности, взрывобезопасности, молниезащиты и защиты от статического электричества

13.1 При эксплуатации АЗС необходимо соблюдать требования [Технического регламента о требованиях пожарной безопасности](#) [16], [СП 156.13130.2014](#) и [Правила противопожарного режима](#) [17].

13.2 На каждой АЗС разрабатывается и доводится до работников АЗС инструкция о мерах пожарной безопасности в соответствии с требованиями, установленными [Правилами противопожарного режима](#) [17].

13.3 На АЗС запрещается курение и пользование открытого огня и должны быть размещены указатели с соответствующей информацией.

13.4 В помещениях АЗС постоянного нахождения людей должны размещаться таблички с номером телефонов для вызова пожарной охраны.

13.5 АЗС оснащаются первичными средствами пожаротушения в соответствии с проектной документацией и установленными нормами [17]. Места размещения первичных средств пожаротушения обозначаются соответствующими знаками безопасности согласно [Нормам пожарной безопасности](#) [14]. Использование противопожарного инвентаря и оборудования не по назначению не допускается.

13.6 АЗС должны быть оборудованы пожарной сигнализацией и/или другими средствами противопожарной защиты в соответствии с требованиями [Технического регламента о требованиях пожарной безопасности](#) [16].

При срабатывании системы пожарной сигнализации необходимо:

- остановить эксплуатацию АЗС;
- подготовить первичные средства пожаротушения и системы противопожарной защиты к немедленному задействованию;
- выяснить и устранить причину срабатывания сигнализации.

13.7 При возгорании на АЗС ее работникам необходимо:

- обеспечить речевое оповещение персонала и клиентов АЗС о происшествии посредством громкоговорящей связи или иной системы звуковой коммуникации;
- немедленно произвести аварийное отключение электропитания оборудования АЗС (кроме электропитания систем противоаварийной и противопожарной защиты);
- известить о происшествии подразделение пожарной охраны, назвать свою должность, фамилию, имя, отчество, сообщить им подробности происходящего и действовать в соответствии с полученными указаниями;

- задействовать системы противопожарной защиты объекта защиты в соответствии с инструкцией по их эксплуатации;
- прекратить работу АЗС, освободить территорию от людей и транспортных средств;
- при возгорании транспортного средства эвакуировать из него людей;
- принять меры по тушению пожара имеющимися первичными средствами пожаротушения и сохранности материальных ценностей;
- не допускать на АЗС посторонних лиц, кроме аварийных служб, пожарных и спасателей;
- удалить по возможности из зоны пожара предметы, вещества и материалы, на которые вероятно распространение огня;
- подготовить место для прибывающей пожарной техники и других служб, по их прибытии проинформировать о текущей ситуации и действовать в соответствии с полученными от них указаниями.

13.8 Во взрывоопасных зонах АЗС должно применяться электрооборудование во взрывозащищенном исполнении. Классификация взрывоопасных зон на АЗС при использовании электрооборудования производится в соответствии с [ГОСТ 30852.9](#). Оборудование и материалы, не имеющие знаков взрывозащиты по [ГОСТ 30852.0](#), к эксплуатации во взрывоопасных зонах не допускаются.

13.9 Все металлические части электрических устройств и оборудования зануляются (для сетей с глухозаземленной нейтралью) или заземляются (для сетей с изолированной нейтралью). Применение в сетях с глухозаземленной нейтралью заземления корпусов электроприемников без их зануления не допускается.

13.10 Присоединение заземляющих и нулевых проводников к заземлителям, заземляющему контуру и к заземляющим конструкциям выполняется сваркой, а к корпусам электрооборудования - сваркой или надежным болтовым соединением.

13.11 Каждая часть электроустановки, подлежащая заземлению или занулению, должна быть присоединена к сети заземления или зануления с помощью отдельного проводника.

Последовательное включение в заземляющий или нулевой защитный проводник заземляемых или зануляемых частей электроустановки запрещается.

13.12 Не допускается использовать в качестве заземлителей и заземляющей проводки технологические трубопроводы.

13.13 Сопротивление заземляющего устройства в любое время года в электроустановках с глухозаземленной нейтралью должно быть не более 8 Ом при линейном напряжении трехфазного тока 220 В (380 В напряжение между фазами) и 4 Ом при 220 В однофазного тока. Сопротивление заземляющего устройства, используемого для заземления в электроустановках с изолированной

нейтралью, должно быть не более 4 Ом.

13.14 Здания и сооружения АЗС должны быть защищены от прямых ударов молнии, электростатической, электромагнитной индукции, заноса высоких потенциалов в соответствии с установленными требованиями.

13.15 Металлические корпуса наземных резервуаров, контейнеров и блоков размещения товарных запасов нефтепродуктов оборудуются молниеотводами, установленными на защищаемом объекте, или отдельно стоящими в соответствии с расчетами.

13.16 Пространство над газоотводными патрубками должно быть защищено от прямых ударов молнии. Защите подлежат также дыхательные клапаны и пространство над ними.

13.17 В качестве заземлителей молниезащиты допускается использование заземлителей всех электроустановок.

13.18 Соединение молниеприемников с токоотводами и токоотводов с заземлителями должно выполняться, как правило, сваркой, а при их повреждении и недопустимости немедленного проведения огневых (ремонтных) работ по восстановлению поврежденного сварного соединения на период подготовки АЗС к проведению таких работ разрешается выполнение болтовых соединений с переходным сопротивлением не более 0,05 Ом. Контроль указанных соединений должен проводиться ежегодно перед началом грозового сезона. Для проверки величины сопротивления заземлителей следует предусматривать на токоотводах возможность болтового подсоединения измерительных приборов. Наземная часть токоотводов, кроме контактных поверхностей, должна быть окрашена в черный цвет.

13.19 Проверка состояния устройств молниезащиты, включая измерения сопротивлений, проводится один раз в год перед началом грозового сезона при сухой погоде. Проверяется состояние наземных элементов молниезащиты (молниеприемников, токоотводов), при этом особое внимание обращается на состояние токоведущих элементов: при уменьшении их сечения вследствие коррозии, надломов или оплавлений больше, чем на 30%, необходимо произвести их замену или ремонт дефектных мест.

13.20 Сопротивление заземляющего устройства, предназначенного для защиты от статического электричества, должно быть не выше 100 Ом.

13.21 Все металлические и электропроводные неметаллические части технологического оборудования заземляются независимо от применения других мер защиты от статического электричества.

13.22 Металлическое и электропроводное неметаллическое оборудование, трубопроводы должны представлять собой на всем протяжении непрерывную электрическую цепь, которая в пределах АЗС должна быть присоединена к контуру заземления не менее чем в двух точках.

13.23 АЗС оборудуется общим контуром заземления для электрооборудования, защиты от статического электричества, прямых ударов и

вторичных проявлений молний. Сопротивление растеканию тока заземлителей не должно быть более 10 Ом.

13.24 Состояние контуров заземления, устройств молниезащиты и защиты от статического электричества подвергается проверке с периодичностью не реже одного раза в год, срабатывание защиты в цепях с глухозаземленной нейтралью от токов "КЗ" - не реже одного раза в три года.

Проверку и испытание оборудования молниезащиты и защиты от статического электричества должны осуществлять специализированные организации.

14 Мероприятия по обеспечению безопасности труда

14.1 Безопасная эксплуатация зданий, сооружений и оборудования АЗС обеспечивается выполнением требований законодательства по охране труда и надлежащей организацией производственной деятельности.

14.2 Ответственность за надлежащую организацию охраны труда в целом возлагается на руководителя организации, эксплуатирующей АЗС; непосредственную ответственность за обеспечение безопасности труда на АЗС несет ее руководитель.

14.3 При организации работ по обеспечению безопасности труда на АЗС следует учитывать опасные свойства нефтепродуктов: испаряемость, токсичность, способность электризоваться, взрывопожароопасность.

14.4 При организации проведения работ, связанных с возможным воздействием на работников АЗС вредных и/или опасных производственных факторов, работодатель обязан принять меры по их исключению или снижению до уровней допустимого воздействия, установленных требованиями соответствующих нормативных правовых актов.

14.5 Руководитель организации, эксплуатирующей АЗС, организует проведение первичных (при поступлении на работу) и периодических (в период трудовой деятельности) медицинских осмотров работников в соответствии с [Трудовым кодексом Российской Федерации](#) [15].

При проведении указанных осмотров должны приниматься во внимание конкретные условия труда на АЗС с учетом перечня тяжелых работ и работ с вредными и опасными условиями труда. При этом необходимо учитывать общие ограничения на тяжелые работы и работы с вредными и опасными условиями труда, работы, запрещающие труд женщин и лиц моложе восемнадцати лет в соответствии с [Трудовым кодексом Российской Федерации](#) [15].

14.6 Все работники, поступающие на работу на АЗС, допускаются к самостоятельной работе после прохождения вводного инструктажа, обучения безопасным методам и приемам выполнения работ, первичного инструктажа на рабочем месте, стажировки и проверки знаний по охране труда. Все работники, переводимые с одной АЗС на другую, допускаются к самостоятельной работе после прохождения первичного инструктажа на рабочем месте.

14.7 Перед выполнением работником разовой работы, предусматривающей оформление специального разрешения или наряда-допуска, руководитель АЗС должен провести целевой инструктаж.

14.8 Все работники АЗС, допущенные к самостоятельной работе, проходят повторный инструктаж по правилам охраны труда, а также по применению противопожарных средств, СИЗ и защитных приспособлений с целью углубления и закрепления знаний.

Повторный инструктаж для работников АЗС проводят ежеквартально.

14.9 Работников АЗС необходимо обеспечить инструкциями по охране труда и безопасному ведению работ, утвержденными в установленном порядке.

Инструкции разрабатываются как для отдельных профессий, так и на отдельные виды работ на основе требований законодательства, нормативных правовых актов и нормативных документов в области охраны труда, типовых инструкций по охране труда, эксплуатационной и ремонтной документации предприятий - изготовителей оборудования, описания конкретных технологических процессов.

14.10 Все работники АЗС должны знать и выполнять инструкции, правила охраны труда и пожарной безопасности в объеме возложенных на них обязанностей.

14.11 Работники АЗС должны сообщать руководству АЗС о замеченных ими нарушениях и неисправностях оборудования, механизмов, приспособлений и инструментов, утечках нефтепродуктов и их паров, нарушениях правил и инструкций, а также принимать разрешенные и возможные меры по их устранению.

14.12 Работники АЗС должны обеспечиваться СИЗ, специальной одеждой, специальной обувью и т.п. согласно установленным [нормам](#) [18] и в порядке, установленном [\[19\]](#), а при необходимости и специальными приспособлениями. В случае выполнения работ, предусматривающих подъем на АЦ, работники должны дополнительно обеспечиваться СИЗ от падения с высоты.

Работникам, имеющим зрение с отклонением от нормы, могут выдаваться очки защитные с корректирующими линзами.

14.13 При работе на АЗС каждый работник обязан:

- использовать специальную одежду, специальную обувь и СИЗ на рабочем месте, для того чтобы уменьшить воздействие опасных и вредных производственных факторов, загрязнений и особых температурных условий, которые не могут непосредственно контролироваться административными и инженерно-техническими методами;

- спецодежду хранить в подвешенном виде в установленных для этой цели шкафах, изготовленных из негорючих материалов. Не допускается складировать спецодежду, промасленную ветошь, горючие материалы вблизи нагревательных приборов и трубопроводов отопления, а также сушить одежду на нагревательных

приборах;

- применять, содержать и хранить СИЗ в соответствии с правилами их использования, содержать их в надлежащих санитарных условиях и своевременно сдавать для проведения обработки;

- проверять СИЗ перед их использованием;

- не использовать СИЗ, состояние которых не соответствует их функциональному назначению, неисправные СИЗ, а также СИЗ, сроки носки (применения, эксплуатации) которых истекли;

- докладывать о любых неисправностях СИЗ своему непосредственному руководству.

14.14 Применяемые на АЗС средства защиты от поражений электрическим током подвергаются периодическим испытаниям в соответствии с [Инструкцией](#) [20]. Не допускается пользоваться неисправными (или не прошедшими испытания) защитными средствами и предохранительными приспособлениями.

14.15 Все работники АЗС должны быть обучены способам оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях. На АЗС должна находиться аптечка с набором медикаментов для оказания первой помощи.

14.16 Расследование и учет несчастных случаев, а также нарушений правил охраны труда проводятся в порядке, установленном [Трудовым кодексом Российской Федерации](#) [15], с выявлением причин и принятием мер по их предотвращению.

15 Мероприятия по обеспечению энергосбережения и энергоэффективности

15.1 Деятельность АЗС в области обеспечения энергосбережения и энергоэффективности должна быть организована в соответствии с законодательством [\[21\]](#).

15.2 Эксплуатацию зданий, сооружений и оборудования АЗС осуществляют с учетом рационального использования энергетических ресурсов и их экономии.

15.3 Организация, эксплуатирующая АЗС, должна:

- обеспечивать соблюдение требований применимого к деятельности АЗС федерального, регионального и территориального законодательства в области энергоэффективности и энергосбережения, требований соответствующих нормативно-правовых документов;

- обеспечивать учет и контроль эффективности потребления, а также потерь энергетических ресурсов;

- разрабатывать и исполнять программу энергосбережения, включающую в себя мероприятия по снижению уровня затрат за счет рационального

использования энергоресурсов и внедрения передовых инновационных энергоэффективных технологий, а также эффективной организации производства;

- определять ответственность за энергосбережение и повышение энергоэффективности на всех уровнях управления;

- организовывать повышение уровня знаний работников организации в области энергосбережения и энергоэффективности, обеспечивать их мотивацию.

15.4 Не допускается ввод в эксплуатацию вновь построенных или реконструированных АЗС, не соответствующих требованиям энергоэффективности и требованиям оснащенности их средствами измерения используемых энергетических ресурсов.

16 Мероприятия по предотвращению чрезвычайных ситуаций и ликвидации их последствий

16.1 Предупреждение чрезвычайных ситуаций на АЗС - это комплекс мероприятий по уменьшению риска чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на АЗС.

16.2 Деятельность АЗС в области защиты персонала и клиентов АЗС от последствий чрезвычайных ситуаций организуется в соответствии с [Федеральным законом](#) [22].

16.3 В организации, эксплуатирующей АЗС, разрабатываются и утверждаются инструкции для персонала АЗС по действиям в чрезвычайных ситуациях. АЗС укомплектовываются необходимыми материалами и средствами для ликвидации чрезвычайных ситуаций. Отработка предусмотренных инструкциями действий персонала по локализации и ликвидации аварий на АЗС осуществляется в форме учебно-тренировочных занятий в соответствии с разработанным в организации, эксплуатирующей АЗС, графиком.

16.4 Управление мероприятиями по локализации и ликвидации аварий на АЗС непосредственно на АЗС осуществляет ее руководитель.

16.5 В случае если к чрезвычайной ситуации привела деятельность АЗС, руководство организации, эксплуатирующей АЗС, обеспечивает сохранность проектной и технической документации АЗС, а также, по возможности, сохранение в неизменном виде технических средств для установления причин инцидента (аварии), приведших к чрезвычайной ситуации, если указанные действия не препятствуют ее ликвидации.

16.6 При объявлении угрозы возникновения чрезвычайной ситуации природного характера (наводнения, землетрясения, природного пожара и т.п.), представляющей потенциальную опасность вовлечения находящегося на АЗС топлива в развитие масштабов бедствия, необходимо провести работы по освобождению резервуаров АЗС от топлива.

17 Действия в нештатных ситуациях в работе с нефтепродуктами

17.1 К наиболее распространенным нештатным ситуациям, которые могут возникнуть при работе с нефтепродуктами, относятся:

- пролив нефтепродуктов при заправке транспортных средств на ТРК;
- пролив нефтепродуктов при сливе АЦ;
- смешение различных марок нефтепродуктов в резервуаре.

17.2 В случае пролива нефтепродукта (до 10 л при заправке транспортных средств на ТРК и до 50 л при сливе АЦ) следует:

- при проливе во время заправки транспортных средств прекратить отпуск из ТРК;

- при проливе во время слива нефтепродукта из АЦ принять меры к тому, чтобы донный клапан в отсеке АЦ был немедленно закрыт;

- не допускать появления источников зажигания в зоне возможного распространения паров нефтепродукта;

- собрать пролитый нефтепродукт при помощи песка или другого сорбента начиная от границы пролива, чтобы предотвратить увеличение площади топливного пятна и попадание нефтепродукта в ливнестоки;

- собрать грязный песок и поместить его в емкость для временного накопления.

17.3 В случае пролива нефтепродукта необходимо действовать в соответствии с утвержденным планом локализации и ликвидации аварий и пожаров на АЗС, в том числе:

- остановить отпуск нефтепродуктов и закрыть АЗС;

- прекратить доступ на территорию АЗС, эвакуировать находящихся на территории АЗС людей;

- обесточить ТРК;

- не допускать источников возможного возгорания, удалить из зоны, граничащей с проливом нефтепродукта, легковоспламеняющиеся предметы;

- срочно засыпать место пролива песком (сорбентом), чтобы предотвратить дальнейшее распространение нефтепродукта по территории;

- не допускать стекания нефтепродукта в канализационные решетки, создавая преграды из песка;

- держать в готовности первичные средства пожаротушения;

- предупредить водителей транспортных средств, находящихся на территории АЗС, о недопустимости включения моторов на расстоянии ближе 20 м от пролива

нефтепродукта. Если это возможно и безопасно, совместно с водителями вручную отогнать транспортные средства за пределы этой зоны;

- в случае угрозы возгорания разлитых нефтепродуктов сообщить в службу МЧС.

17.4 Работа АЗС возобновляется только после того, как последствия пролива будут полностью ликвидированы, а в случае, если пролив был связан с выходом из строя технологического оборудования АЗС или АЦ, - только после устранения причин пролива.

17.5 В случае слива в один резервуар двух марок нефтепродукта (смешение) следует немедленно прекратить продажу нефтепродукта из такого резервуара и закрыть соответствующие раздаточные краны на ТРК, вывесив информационные таблички.

17.6 Мероприятия по восстановлению качества нефтепродуктов осуществляются в соответствии с нормативной документацией в области контроля и обеспечения сохранения качества нефтепродуктов на предприятиях нефтепродуктообеспечения.

18 Охрана и безопасность

18.1 В организации, эксплуатирующей АЗС, разрабатываются и доводятся до персонала АЗС инструкции по обеспечению охраны и безопасности жизни и здоровья персонала и клиентов.

18.2 В случае, если охрана АЗС осуществляется силами специализированных подразделений (частные охранные предприятия, вневедомственная охрана и др.), между руководством организации, эксплуатирующей АЗС, и специальными подразделениями, осуществляющими охрану АЗС, должны быть согласованы инструкции работников охраны, в которых должны быть подробно изложены их обязанности и правила действий в различных ситуациях, действия и местонахождение работника охраны в течение дневной и ночной службы.

18.3 Запрещается допуск посторонних лиц в служебные помещения АЗС. Клиенты АЗС не должны иметь доступ к оборудованию и сооружениям, где они могут причинить вред себе или создать опасность для других. На территории АЗС не допускается свободное перемещение клиентов и лиц, прибывших для проверки (без сопровождения работниками АЗС) в зонах размещения резервуаров, складских и подсобных помещений, технических и инженерных коммуникаций. О запрете доступа клиенты должны информироваться посредством соответствующих табличек (указателей).

18.4 Предотвращение несанкционированного доступа в помещения АЗС в нерабочее время при некруглосуточном режиме работы АЗС обеспечивается использованием охранной сигнализации. Возможно обеспечение охранной сигнализацией в круглосуточном режиме шкафов (сейфов) с денежными средствами. Эксплуатация системы охранной сигнализации осуществляется в соответствии с инструкцией предприятия, осуществившего ее установку. Обслуживание и ремонт системы охранной сигнализации осуществляется силами

специализированной организации.

18.5 В целях обеспечения безопасности АЗС могут оборудоваться денежными шкафами (ящиками, сейфами) с программируемой задержкой открытия. Входные двери могут оборудоваться блокираторами открывания, включаемыми дистанционно. Стекла окон и витрин могут быть предусмотрены в ударостойком исполнении.

18.6 Для подачи сигнала тревоги о хулиганских действиях и возникновении угрозы на АЗС на пульт охраны местных правоохранительных органов в здании (помещении) операторной (в зоне работы операторов касс) должны быть размещены тревожные кнопки.

18.7 При возникновении угрозы теракта (поступлении предупреждения по телефону, обнаружении на территории АЗС подозрительных бесхозных предметов и т.п.) персонал АЗС обязан:

- оповестить полицию и МЧС, действовать в соответствии с полученными указаниями;

- прекратить работу АЗС, принять меры по эвакуации людей и транспортных средств с территории АЗС;

- до приезда представителей полиции и МЧС закрыть доступ на территорию АЗС для всех, кроме представителей аварийных и спасательных служб, действовать согласно их указаниям;

- возобновить функционирование АЗС только после получения разрешения от представителей аварийных и спасательных служб.

Примечание - За правильное и своевременное заполнение, содержание и хранение паспорта несет ответственность руководитель эксплуатирующей АЗС организации или уполномоченное им лицо.

ГЕОМЕТРИЧЕСКИЕ РАЗМЕРЫ

Длина прямолинейной части резервуара _____

Количество поясов _____

Количество секций _____

Внутренний диаметр резервуара _____

Толщина металла стенок резервуара _____

Толщина металла днищ резервуара _____

Глубина заложения горловины резервуара _____

Высота горловины резервуара _____

Объем или геометрические размеры внутренних деталей _____

резервуара _____

Характеристика фундаментов резервуара _____

Характеристика устройства для подогрева
нефтепродуктов _____

ЭСКИЗ РЕЗЕРВУАРА

РЕЗЕРВУАР

№ резервуара (секции) по технологической схеме	Вместимость резервуара (секции), м	Наименование хранимого нефтепродукта	Максимальный уровень нефтепродукта, мм	
1	2	3	4	
Минимальный уровень нефтепродукта, мм	Базовая высота в момент пуска в эксплуатацию, мм	Средство измерения, измерительная система	Тип дыхательного клапана	Тип огневого предохранителя
5	6	7	8	9

СВЕДЕНИЯ О ЗАЧИСТКЕ РЕЗЕРВУАРА

Дата зачистки	Исполнитель работ	Результаты зачистки	Подпись проверяющего
1	2	3	4

СВЕДЕНИЯ О РЕМОНТЕ РЕЗЕРВУАРА И РЕЗЕРВУАРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Дата ремонта	Наименование резервуара, резервуарного оборудования	Исполнитель ремонта	Подпись проверяющего
1	2	3	4

БАЗОВАЯ ВЫСОТА РЕЗЕРВУАРА

Дата измерения базовой высоты	20_ г.	20_ г.	20_ г.	20_ г.	20_ г.	20_ г.	20_ г.
Значение базовой высоты, мм							

УГОЛ НАКЛОНА И "МЕРТВЫЙ ОСТАТОК" ОБЪЕМА РЕЗЕРВУАРА

Дата измерения	Расстояние между точкой соприкосновения метроштока с днищем и реперными точками, мм	Разница показаний реперных точек, мм	"Мертвый остаток" объема резервуара, м	Угол наклона резервуара
1	2	3	4	5

**Приложение Д
(обязательное)**

**Форма журнала учета работы топливораздаточной (маслораздаточной)
колонки**

ЖУРНАЛ УЧЕТА РАБОТЫ ТОПЛИВОРАЗДАТОЧНОЙ КОЛОНКИ

Месяц года	20 г.	20 г.	20 г.	20 г.	20 г.
	Нефтепродукты в литрах				
	Показания суммарного счетчика	Показания суммарного счетчика	Показания суммарного счетчика	Показания суммарного счетчика	Показания суммарного счетчика
Январь					
Февраль					
Март					
Апрель					
Май					
Июнь					
Июль					
Август					
Сентябрь					
Октябрь					
Ноябрь					
Декабрь					

**Приложение Е
(обязательное)**

Форма журнала осмотра зданий, сооружений и оборудования

ЖУРНАЛ ОСМОТРА ЗДАНИЙ, СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

По АЗС

(N или наименование АЗС, наименование эксплуатирующей АЗС организации)

Начат " _ " _____ 20__ г.
Окончен " _ " _____ 20__ г.

Наименование объекта	Дата осмотра	Характеристика выявленных дефектов	Запланированные мероприятия по устранению дефектов
1	2	3	4
Дата, подпись ответственного лица, производившего осмотр	Дата, подпись лица, ответственного за выполнение мероприятий		Примечание
	об ознакомлении	об устранении	
5	6	7	8

**Приложение Ж
(обязательное)**

Форма журнала по осмотру электроустановок

ЖУРНАЛ ПО ОСМОТРУ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК

Дата	Наименование объекта, электроустановки	Результаты осмотра, принятые меры, выполненные работы	Ф.И.О., должность, подпись лица, ответственного за электроустановку
1	2	3	4