Утверждены

приказом Федеральной службы

по экологическому, технологическому

и атомному надзору

от \_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 г. № \_\_\_\_\_

**Изменения, которые вносятся в Федеральные нормы и правила   
в области промышленной безопасности «Правила безопасности  
для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденные приказом Ростехнадзора**

**от 6 ноября 2013 г. № 520**

1. Пункт 5 изложить в следующей редакции:

«К ОПО МТ относятся объекты линейной части и площадочные объекты.

Требования к площадочным объектам магистральных нефтепроводов   
и нефтепродуктопроводов для приема, хранения, и выдачи нефти   
и нефтепродуктов установлены Федеральными нормами и правилами   
в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору   
от 7 ноября 2016 г. № 461 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 30 ноября 2016 г., регистрационный номер 44503)».».

1. Пункт 7 изложить в следующей редакции:

«Комплектное оборудование и технические устройства должны применяться на ОПО МТ при наличии технической документации изготовителя, а также при их соответствии требованиям настоящих Правил   
и действующих в Российской Федерации технических регламентов, что подтверждается заключением экспертизы промышленной безопасности или документом об оценке (подтверждении) соответствия требованиям технических регламентов.».

1. Пункт 8 изложить в следующей редакции:

«Выбор трассы и размещение объектов линейной части и площадочных объектов (насосной станции, компрессорной станции, газораспределительной станции, резервуарного парка, узлов пуска и приема средств очистки   
и диагностики) следует проводить с учетом природно-климатических особенностей территории строительства, физико-механических свойств грунтов, расположения близлежащих населенных пунктов, зданий   
и сооружений, а также с учетом естественных и искусственных препятствий, которые могут оказать негативное влияние на безопасность ОПО МТ.».

1. Пункт 9 изложить в следующей редакции:

«Территория размещения линейных и площадочных объектов ОПО МТ должна обеспечивать возможность проведения строительно-монтажных работ   
с использованием грузоподъемной и специальной техники, а также возможность временного размещения мест складирования оборудования   
и строительных материалов.».

1. Пункт 10 изложить в следующей редакции:

«Объекты линейной части и площадочные объекты ОПО МТ следует размещать на расстояниях до других промышленных и сельскохозяйственных объектов, отдельных зданий и сооружений, жилых, общественно-деловых зон   
и зон рекреационного назначения, установленных в соответствии   
с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительной деятельности.».

1. Пункт 11 изложить в следующей редакции:

«Для ОПО площадочных объектов МТ должны выполняться требования   
к обеспечению взрывобезопасности.

а) Требования по обеспечению взрывобезопасности должны быть направлены на:

предотвращение взрывов и пожаров технологического оборудования;

защиту технологического оборудования от разрушения и максимальное ограничение выбросов из него горючих веществ в атмосферу при аварийной разгерметизации;

исключение возможности взрывов и пожаров в объеме производственных зданий, сооружений и наружных установок;

снижение тяжести последствий взрывов и пожаров в объеме производственных зданий, сооружений и наружных установок.

б) Технологические процессы следует организовать так, чтобы исключить возможность взрыва обращающихся в них опасных веществ при регламентированных значениях параметров технологических процессов.

Для каждого технологического процесса следует определять совокупность регламентированных значений параметров. Допустимый диапазон изменения параметров устанавливается с учетом характеристик технологического процесса.

Регламентированные значения параметров, допустимый диапазон их изменений, гидродинамические режимы перекачки устанавливаются при проектировании и подлежат контролю и регулированию в заданном диапазоне во время эксплуатации.

в) Технические характеристики автоматизированных систем ОПО МТ, реализующих функции управления и противоаварийные автоматические защиты (в том числе диапазон, инерционность и погрешность измерения), должны соответствовать скорости изменения и требуемому диапазону значений параметров технологического процесса.

г) Для вновь проектируемых площадочных объектов ОПО МТ должны быть выполнены следующие требования:

обеспечена защита персонала, постоянно находящегося в помещении управления (операторные), от воздействия ударной волны (травмирования) при возможных аварийных взрывах на технологических объектах с учетом зон разрушения, а также от термического воздействия;

обеспечено бесперебойное функционирование автоматизированных систем ОПО МТ, реализующих функции управления и противоаварийные автоматические защиты для перевода технологических процессов ОПО МТ   
в безопасное состояние.

д) Расчеты массы вещества, участвующей во взрыве, радиусов зон разрушений, показателей риска взрыва для оценки защищенности персонала должны проводиться в соответствии с приложением № 3 Федеральных норм   
и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11 марта 2013 г. № 96 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 16 апреля 2013 г., регистрационный номер 28138),   
с изменениями, внесенными [приказом](consultantplus://offline/ref=5F9624947B2FFB3AD04A8BFBAA8155347EE2BA237B2DE71EDBA5BC95F9EE9355A44C94D467A97593t71CI) Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.11.2015 № 480, (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации   
18 февраля 2016 г., регистрационный номер 41130).

Для обоснования иных моделей, методов расчета и компьютерных программ, в том числе зарубежных, следует указать организацию, разработавшую их, принятые модели расчета, значения основных исходных данных, литературные ссылки на используемые материалы, в том числе сведения о верификации (сертификации) компьютерных программ, в том числе зарубежных, сравнении с другими моделями и фактическими данными по расследованию аварий и экспериментам, данные о практическом использовании методик и компьютерных программ, в том числе зарубежных, для других аналогичных объектов.».

1. Пункт 12 исключить.
2. Абзац 1 пункта 13 изложить в следующей редакции:

«Объекты линейной части и площадочные объекты ОПО МТ следует размещать с учетом опасности распространения транспортируемых жидких опасных веществ при возможных авариях по рельефу местности   
и преобладающего направления ветра (по годовой розе ветров) относительно рядом расположенных населенных пунктов, объектов и мест массового скопления людей.».

1. Название подраздела раздела «II. Требования промышленной безопасности к разработке технологических процессов при проектировании опасных производственных объектов магистральных трубопроводов» после пункта 35 изложить в следующей редакции:

«Требования промышленной безопасности при проектировании площадочных объектов магистральных трубопроводов.».

1. Пункт 36 изложить в следующей редакции:

«Проектной документацией/документацией для насосных   
и газоперекачивающих агрегатов, насосных и компрессорных станций должны быть предусмотрены технические решения, учитывающие компенсацию температурных, динамических и вибрационных нагрузок.

На площадочных объектах ОПО МТ следует применять средства защиты от возможных видов коррозии, в том числе внешней (атмосферной)   
и подземной коррозии, коррозии блуждающими и индуцированными токами,   
в соответствии с условиями и сроком эксплуатации, установленными проектной документацией/ документацией.».

1. Пункт 39 изложить в следующей редакции:

«Для контроля загазованности воздушной среды во взрывоопасных зонах производственных помещений, а также на открытых площадках сливо-наливных эстакад, на открытых площадках стендеров причальных сооружений должны быть предусмотрены средства автоматического дистанционного непрерывного газового контроля с сигнализацией, срабатывающей при достижении предельно допустимых величин и с выдачей сигналов в систему управления соответствующим технологическим процессом, реализующую соответствующие противоаварийные автоматические защиты. Все случаи достижения предельно допустимых величин уровня загазованности, переданные в автоматизированные системы, должны в них автоматически регистрироваться на цифровых носителях информации.

Места установки и количество автоматических датчиков или пробоотборных устройств автоматических анализаторов загазованности воздушной среды необходимо определять в проектной документации/документации с учетом требований нормативных технических документов организаций-изготовителей по размещению автоматических датчиков или анализаторов загазованности воздушной среды.».

1. Пункт 40 изложить в следующей редакции:

«Проектной документацией/документацией должна быть предусмотрена защита оборудования и трубопроводов площадочных объектов от избыточного давления, в том числе при гидроударе.».

1. Пункт 48 изложить в следующей редакции:

«Проектной документацией/документацией должно быть предусмотрено обеспечение защиты зданий, конструкций и наружных установок площадочных объектов ОПО МТ от проявлений атмосферного электричества (молниезащита).

Молниезащита крановых площадок и площадочных объектов с наземным оборудованием, не оснащенным дыхательной арматурой или устройствами безопасного сброса газа, может быть обеспечена присоединением к контуру заземления.».

1. Пункт 54 изложить в следующей редакции:

«Производство сварочных работ при строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и капитальном ремонте ОПО МТ должно осуществляться в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 14 марта 2014 г. № 102 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 16 мая 2014 г., регистрационный номер 32308).

Проведение неразрушающего контроля качества сварных соединений должно осуществляться физическими лицами и организациями, аттестованными в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации. Необходимость проведения дополнительной аттестации определяется заказчиком сварочно-монтажных работ.».

1. Пункт 68 изложить в следующей редакции:

«Технологический регламент на эксплуатацию ОПО МТ должен включать:

технические характеристики ОПО МТ, оборудования площадочных объектов и свойства перекачиваемых углеводородов;

технологические режимы процесса транспортирования углеводородов ОПО МТ;

порядок контроля за герметичностью (целостностью) трубопроводов   
и оборудования ОПО МТ;

порядок обнаружения утечек;

порядок контроля технологического процесса;

порядок приема, сдачи и учета перекачиваемых углеводородов;

принципиальные и технологические схемы линейной части ОПО МТ   
и площадочных объектов (графическая часть);

сжатый продольный профиль линейной части ОПО МТ (графическая часть);

перечень и характеристика наиболее опасных участков;

паспортные характеристики технических устройств, применяемых на ОПО МТ;

перечень обязательных технологических и производственных инструкций по обеспечению безопасного ведения технологического процесса, технического обслуживания, а также действий работников в аварийных ситуациях и при инцидентах;

перечень мер по обеспечению информационной безопасности;

раздел о безопасной эксплуатации производства.».

1. Добавить пункт 69.1 и изложить в следующей редакции: «Эксплуатирующая организация должна обеспечивать эксплуатацию ОПО МТ в соответствии с технологическим регламентом и проектной документацией/ документацией.».
2. Пункт 73 изложить в следующей редакции:

«Требования к ведению газоопасных, огневых и ремонтных работ, в том числе при проведении земляных работ, на ОПО МТ, выполняемых персоналом эксплуатирующих организаций, а также подрядными организациями при наличии договора на оказание услуг, заключенного между юридическими лицами в соответствии с законодательством Российской Федерации установлены Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых   
и ремонтных работ», утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 20 ноября 2017 г.   
№ 485 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации   
11 декабря 2017 г., регистрационный номер 49189).».

1. Пункт 81 изложить в следующей редакции:

«Сроки и методы диагностирования определяют с учетом опасности   
и технического состояния участков линейной части ОПО МТ, сооружений   
и технических устройств площадочных объектов ОПО МТ, а также с учетом показателей эксплуатации (срок службы, ресурс), установленных проектной и/или нормативно-технической документацией.».

1. Пункт 85 изложить в следующей редакции:

«Формуляр вместе с эксплуатационной и проектной документацией/документацией, результатами испытаний, дефектоскопии, обследований, эпюрами давления (для трубопроводов, транспортирующих нефть, нефтепродукты, а также сжиженные углеводородные газы и конденсаты) и расчетами на прочность, на основании которых была установлена величина разрешенного рабочего давления, хранят в архиве эксплуатирующей организации.».

1. Пункт 88 изложить в следующей редакции:

«При техническом диагностировании линейной части ОПО МТ обязаны проводить следующие виды работ:

-внутритрубная дефектоскопия путем пропуска внутритрубных инспекционных приборов;

внешнее обследование с применением методов неразрушающего контроля и инженерной геодезии;

оценку состояния изоляционных покрытий и эффективности работы средств электрохимической защиты.

Требования к техническому диагностированию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов при проведении внутритрубного диагностирования магистральных нефтепроводов   
и нефтепродуктопроводов приведены в приложении №1 к настоящим Правилам.».

1. Абзац первый пункта 89 изложить в следующей редакции:

«Оценка технического состояния оборудования площадочных объектов ОПО МТ должна включать:».

1. Пункт 100 изложить в следующей редакции:

«Перед началом осуществления работ по выводу из эксплуатации ОПО МТ, подлежащих ликвидации, должны быть проведены работы по освобождению трубопроводов и оборудования данных объектов от углеводородов. Утилизация остаточного объема углеводородов   
в технологическом оборудовании ОПО МТ осуществляется в соответствии   
с проектной документацией/документацией или Технологическим регламентом на ОПО.».

1. Пункт 103 изложить в следующей редакции:

«Планирование и осуществление мероприятий по предупреждению возможных аварий и обеспечению постоянной готовности к локализации   
и ликвидации последствий аварии на ОПО МТ следует возлагать на эксплуатирующую организацию, включая:

создание организационной структуры с распределением обязанностей   
и ответственности между техническими службами и должностными лицами;

разработку необходимой документации (программ, планов, приказов, положений, инструкций), регламентирующей порядок действий работников   
в случае аварии;

контроль состояния технических устройств;

оснащение средствами коллективной и индивидуальной защиты;

оснащение системами и средствами наблюдения, оповещения, связи   
и обеспечение их нормального функционирования;

организацию системы постоянного обучения и подготовки работников (включая учебно-тренировочные занятия) к действиям в случае аварии;

формирование необходимых финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий.».

1. Пункт 105 изложить в следующей редакции:

«Для линейных и площадочных объектов ОПО МТ эксплуатирующая организация разрабатывает планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, в которых необходимо предусматривать действия персонала по предупреждению аварий, а в случае их возникновения - по локализации и максимальному снижению тяжести последствий, а также технические системы и средства, используемые при этом.».

1. Пункт 118 изложить в следующей редакции:

«Процесс и результаты работ по анализу опасностей и оценке риска (анализу риска) аварии на ОПО МТ документируют в виде отчета по анализу риска аварии на ОПО МТ (если иное не установлено иными нормативными правовыми актами, в частности по декларированию промышленной безопасности). Отчет по анализу риска аварии на ОПО МТ включает:

титульный лист;

список исполнителей с указанием должностей, научных званий, названием организации;

аннотацию;

содержание (оглавление);

цель и задачи оценки степени риска аварии на ОПО МТ;

описание анализируемого ОПО МТ;

методологию, исходные предположения и ограничения, определяющие пределы анализа опасностей аварии;

описание используемых методов анализа опасностей, моделей аварийных процессов и обоснование их применения;

исходные данные и их источники, в том числе необходимые данные по аварийности и травматизму на ОПО МТ, надежности оборудования;

результаты идентификации опасностей;

результаты оценки показателей риска аварии и степени опасности участков и составляющих ОПО МТ;

анализ влияния исходных данных на результаты количественной оценки риска;

рекомендации по снижению риска аварии;

заключение;

перечень используемых источников информации.».

1. Пункт 119 исключить.
2. Название подраздела «Определение безопасных расстояний» исключить.
3. Пункт 120 исключить.
4. Пункт 121 изложить в следующей редакции:

«Результаты анализа риска аварий следует учитывать при обосновании расстояний между зданиями и сооружениями, расположенными на территории ОПО МТ, и соседними объектами, в том числе для обоснования степени защиты людей в зданиях.

Анализ риска аварий следует проводить с учетом следующих положений:

1. Трубопроводы, здания, сооружения ОПО МТ отвечают требованиям безопасности по уменьшению тяжести последствий аварий, в том числе   
к автоматизированной системе обнаружения утечек, системе ликвидации аварии, наличию инженерных сооружений для ограничения разлива опасного вещества.

2. Определяют различные сценарии аварии, в том числе сценарии, при которых возможны максимальные размеры зоны воздействия (поражения)   
и вероятности их реализации.

3. Расчет процесса выброса, рассеяния и дрейфа облака опасного вещества в атмосфере проводят для различных метеоусловий и с учетом рельефа местности.

4. Критерии безопасности и допустимого риска аварии обосновывают   
в проектной документации/документации, декларации промышленной безопасности ОПО МТ или устанавливают в обосновании безопасности опасного производственного объекта.».

1. Дополнить приложением №1 в следующей редакции:

«Приложение № 1

к Федеральным нормам и правилам   
в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 6 ноября 2013 г. № 520

Техническое диагностирование опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов

1. Обязательные метрологические требования к измерениям при проведении внутритрубного диагностирования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (профилеметрия, магнитная дефектоскопия, ультразвуковая дефектоскопия, ультразвуковая толщинометрия) приведены   
в Таблице 1.

Таблица 1.

Обязательные метрологические требования к измерениям при проведении внутритрубного диагностирования

| № п/п | Измерения | Обязательные метрологические требования к измерениям | |
| --- | --- | --- | --- |
| Диапазон измерений | Пределы допускаемой погрешности |
| 1 | Измерение диаметра проходного сечения | от 127 до 1220 мм | ± 3 %  (относительная погрешность) |
| 2 | Измерение координат дефекта (вдоль оси трубы) | от 35 до 20000 мм | ± (34+0,0083 L) мм,  где L – измеренная координата дефекта вдоль оси трубы, мм.  (абсолютная погрешность) |
| 3 | Измерение толщины стенки трубопровода магнитным методом | от 4 до 27мм | ± 30 %  (относительная погрешность) |
| 4 | Измерение времени отражения эхо-сигнала | от 17 до 100 мкс | ± 0,5 мкс  (абсолютная погрешность) |
| 5 | Измерение амплитуды эхо-сигнала | от 9 до 40 дБ | ± 3 дБ  (абсолютная погрешность) |
| 6 | Измерение толщины стенки трубопровода УЗК методом | от 3,0 до 29,0 мм | ± 0,3 мм  (абсолютная погрешность) |

Измерение координат дефекта осуществляется вдоль оси трубы по ходу движения продукта с началом отсчета от «нулевого» шва до точек пересечения проекций, соответственно, начала и конца дефекта на ось координат (Рисунок 1). В программном обеспечении отображается результат измерений   
с началом отсчета от шва, ближайшего к дефекту по ходу движения продукта.

Х0

ХШ

ХН

ХК

Х, мм

Продукт

Труба

Ось трубы

«Нулевой» шов

Дефект

Рисунок 1 – Измерение координат дефекта вдоль оси трубы

(Х – ось координат, Х0 – координата «нулевого» шва трубопровода (мм),

ХШ – координата ближайшего к дефекту шва по ходу движения продукта (мм), ХН и ХК – координаты проекций на ось координат Х начала и конца

дефекта соответственно (мм))

2. Внутритрубные средства диагностики (внутритрубные инспекционные приборы), применяемые для внутритрубного диагностирования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, должны пройти испытания в целях утверждения типа средств измерений в установленном порядке.

3. Для проведения внутритрубной диагностики магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов допускаются внутритрубные инспекционные приборы, поверенные в установленном порядке.

4. Метрологически значимая часть программного обеспечения внутритрубных инспекционных приборов должна пройти процедуру утверждения типа в их составе, либо быть сертифицирована в установленном порядке.

5. Методика интерпретации дефектов магистральных нефтепроводов   
и нефтепродуктопроводов должна иметь положительное заключение по результатам метрологической экспертизы государственного научного метрологического института.

6. Методики измерений, применяемые при проведении внутритрубного диагностирования, должны быть аттестованы в установленном порядке.».

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_