

Изображение государственного Герба Республики Казахстан

**НАЦИОНАЛЬНЫЙ СТАНДАРТ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

---

**ИЗМЕНЕНИЕ № 1 к**

**СТ РК 3362-2019 «Магистральные нефтепроводы. Техническая эксплуатация»**

*Настоящий проект изменения в стандарт не подлежит применению  
до его утверждения*

**Комитет технического регулирования и метрологии  
Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан  
(Госстандарт)**

**Астана**



**Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019 «Магистральные нефтепроводы. Техническая эксплуатация»**

---

**Утверждено и введено в действие** приказом Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года № \_\_.

**Дата введения** \_\_\_\_\_

1 Раздел 2 Нормативные ссылки изложить в следующей редакции:

«Для применения настоящего стандарта необходимы следующие ссылочные документы по стандартизации:

СТ РК 2.153-2008 Государственная система обеспечения единства измерений Республики Казахстан. Методика определения плотности нефти ареометром при учетных операциях.

СТ РК 2.254-2012 Оценка состояния измерений в аналитических, испытательных и измерительных лабораториях.

СТ РК 2.324-2015 Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки геометрическим методом с применением геодезических приборов.

СТ РК 1174-2003 Пожарная техника для защиты объектов. Основные виды, размещение и обслуживание.

СТ РК 1347-2024 Нефть. Общие технические условия.

СТ РК 2079-2010 Магистральные нефтепроводы. Организация безопасного проведения газоопасных работ.

СТ РК 2080-2022 Магистральные нефтепроводы. Пожарная безопасность.

СТ РК 2081-2011 Магистральные нефтепроводы. Требования безопасности при эксплуатации.

СТ РК ASTM Д 445-2011 Метод определения кинематической вязкости в прозрачных и непрозрачных жидкостях (расчет динамической вязкости).

СТ РК ASTM Д 5853-2010 Стандартный метод испытаний для определения температуры потери текучести сырой нефти.

СТ РК ASTM D 7042-2015 Стандартный метод определения динамической вязкости и плотности жидкостей с помощью вискозиметра штабингера и расчет кинематической вязкости.

СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии.

Р РК 50.2.4-2002 Типовое положение о метрологической службе государственного органа управления, физического и юридического лица.

ГОСТ 12.1.004-91 Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования.

ГОСТ 12.1.005-88 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.

ГОСТ 12.1.018-93 Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность статического электричества. Общие требования.

ГОСТ 12.4.026-2015 Система стандартов безопасности труда. Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная. Назначение и правила применения. Общие технические требования и характеристики. Методы испытаний.

ГОСТ 12.4.124-83 Система стандартов безопасности труда. Средства защиты от статического электричества. Общие технические требования.

## **Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019**

*(проект, редакция 1)*

ГОСТ 1929-87 Нефтепродукты. Метод определения динамической вязкости на ротационном вискозиметре.

ГОСТ 1510-2022 Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение.

ГОСТ 3900-2022 Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности.

ГОСТ 15150-69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды.

ГОСТ 21563-2016 Котлы водогрейные. Основные параметры и технические требования.

ГОСТ 31862-2012 Вода питьевая. Отбор проб.

ГОСТ 31378-2009 Нефть. Общие технические условия.

ГОСТ 31385-2023 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия.

ГОСТ 33452-2015 Методы испытаний химической продукции, представляющей опасность для окружающей среды. Определение вязкости жидкостей.

Примечание – При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов по каталогу «Документы по стандартизации» по состоянию на текущий год и соответствующим периодически издаваемым информационным каталогам, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.»

2. По всему тексту стандарта заменить: «СТ РК ГОСТ Р 12.4.026 на ГОСТ 12.4.026.»

**3 Раздел 3. Термины и определения** изложить в новой редакции:

«В настоящем стандарте применяются термины по [1], [2], [3], [4], СТ РК 2080, СТ РК 2081, а также следующие термины с соответствующими определениями:»

4 Раздел 3 дополнить термином и определением 3.2:

«3.2 **Инцидент**: Отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от параметров, обеспечивающих безопасность ведения технологического процесса, не приведшие к аварии;»

5. Пункт 5.2 изложить в новой редакции:

«5.2 Состав МН, его конструктивные и технологические параметры устанавливаются проектом в соответствии с [4], [5] в зависимости от назначения, природно-климатических условий на трассе МН, физико-химических свойств нефти, объемов и расстояния перекачки.»

6. Пункт 5.3 изложить в новой редакции:

«5.3 Задачи предприятия, эксплуатирующих МН, а также обеспечение транспортировки нефти и безопасной эксплуатации МН обеспечиваются в соответствии с [1], [2].»

7 Пункт 5.5 изложить в новой редакции:

5.5 Эксплуатация МН должна проводиться с соблюдением мер по обеспечению пожаровзрывобезопасности в соответствии с требованиями СТ РК 1174, СТ РК 2080,

ГОСТ 12.1.004, ГОСТ 12.4.026-2015 и другими нормативными документами Республики Казахстан, регламентирующими требования в области пожарной безопасности.

8. Пункт 5.5, 2 абзац изложить в новой редакции:

«Требования к эксплуатации объектов МН регламентируются [1], [4] и СТ РК 2081, производственными инструкциями и технологическими картами, разрабатываемыми предприятиями и их подразделениями с учетом местных условий, на основе государственных, ведомственных нормативных документов.»

9. Пункт 6.2.4 изложить в новой редакции:

«6.2.4 Для исключения возможности повреждения МН (при любом виде их прокладки) устанавливаются охранные зоны в соответствии с [2].»

10. Пункт 6.6.3 изложить в новой редакции:

«6.6.3 Вдольтрассовые ВЛ должны соответствовать требованиям [7] и действующих строительных норм и правил. При приемке в эксплуатацию ВЛ, вновь построенных или после капитального ремонта, должны быть проверены на соответствие проекту техническое состояние трассы, опор и других элементов ВЛ, заземляющих и устройств молниезащиты, стрелы провеса и расстояние от проводов в пролетах и пересечениях до земли и других объектов.»

11. Раздел 6, п.6.6.6 изложить в новой редакции:

«6.6.6 Номинальные токи и напряжения защитных (автоматические выключатели, предохранители и тепловые реле) и пусковых (магнитные пускатели и контакторы) аппаратов КТП и щит станции управления – 0,4 кВ должны соответствовать мощности электроприемников, запитанных через них.»

12. Пункт 6.7.1 дополнить последним предложением:

«Аварийный запас прочего оборудования, используемого в технологическом процессе формируется согласно НТД по эксплуатации этого оборудования.»

13. Пункт 6.7.2 (2 абзац) изложить в новой редакции:

«Запрещается применение труб для аварийного запаса, без документов, подтверждающих соответствие требованиям стандартов и технических условий, а также при отсутствии товарного знака на поверхности трубы.»

14. Пункт 7.1.6 изложить в новой редакции:

«7.1.6 На промежуточных НПС МН диаметром 720 мм и более должна быть установлена система сглаживания волн давления.»

15. Пункт 7.1.16 изложить в новой редакции:

«п.7.1.6 Ответственность персонала НПС за соблюдение требований нормативных документов определяется инструкциями по безопасному ведению работ по соответствующим профессиям, сроки пересмотра которых должны соответствовать требованиям п. 5.7.4 настоящего стандарта.»

16. Пункт 7.4.1 изложить в новой редакции:

«7.4.1 Производственные помещения на объектах МН должны быть оборудованы вентиляцией в соответствии с требованиями [7].»

## **Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019**

*(проект, редакция 1)*

17. Пункт 7.4.13 изложить в новой редакции:

«7.4.13 Ежегодно необходимо выполнение обследований и проверки санитарно-гигиенической эффективности вентиляционных установок в соответствии [9], [10], [11], [12], [13].»

18. Пункт 7.5.5 изложить в новой редакции:

«7.5.5 Устройства систем водоснабжения и объем автоматизации должны соответствовать требованиям [14], [15], [16], [17].»

19. Пункт 7.7.3 изложить в новой редакции:

«7.7.3 На сосудах, работающих под давлением, водогрейных и паровых котлах должны быть обозначены регистрационные номера, дата следующего технического освидетельствования и разрешённое давление в соответствии с [18].»

20. Пункт 7.8.2 изложить в новой редакции:

«7.8.2 Схемы электроснабжения объектов МН состоят из внешнего и внутреннего электроснабжения. К внешнему электроснабжению относятся кабельные и воздушные линии электропередачи напряжением 6, 10, 35, 110, 220 кВ; силовые трансформаторы напряжением 35 - 220/6(10) кВ; открытые распределительные устройства (ОРУ) напряжением 35 - 220 кВ.»

21. Пункт 7.8.3 изложить в новой редакции:

«7.8.3 К внутреннему электроснабжению относятся: питающие линии напряжением 6(10) кВ (кабельные или воздушные); закрытое распределительное устройство, КРУ напряжением 6(10) кВ; КТП напряжением 6(10)/0,4 кВ; щиты станции управления; распределительная и коммутационная аппаратура; распределительные сети силовых и осветительных установок.»

22. Пункт 8.2.3 изложить в новой редакции:

«8.2.3 Температура подогрева нефти и запас необходимого количества нефти в резервуарах на ППН (СПН) определяются технологическим регламентом участка МН и должны обеспечивать компенсацию теплопотерь перекачиваемой нефти с условием сохранения ее текучести (на 5-10°С выше температуры застывания нефти) до следующего ППН при минимальных температурах окружающей среды, а также обеспечивать возможность пуска участка МН после плановой остановки.

Технологические режимы перекачки нефти должны соответствовать требованиям, изложенным в 21.3 настоящего стандарта.»

23. Пункт 8.4.2 изложить в новой редакции:

«8.4.2 На объектах пунктов подогрева нефти и всех рабочих местах должны быть созданы безопасные условия труда. Обеспечение таких условий в соответствии с [6], возлагается на руководителя производственного подразделения, участка, объекта (ППН).»

24. Пункт 8.4.22 изложить в новой редакции:

«8.4.22 Производственные и санитарно-бытовые помещения должны быть оборудованы естественной, механической или смешанной вентиляцией, создающей требуемые условия воздушной среды, в соответствии с требованиями [8], ГОСТ 12.1.005. Испытания вентиляционных систем на эффективность проводятся не реже одного раза в год.»

25. Пункт 8.4.35 изложить в новой редакции:

«8.4.35 Работы внутри печи разрешается проводить после ее охлаждения до температуры  $30\div 40^{\circ}\text{C}$  ( $303\div 313^{\circ}\text{K}$ ), если анализ пробы воздуха, взятого из топки печи, покажет, что концентрация вредных газов в ней (угарного газа, сернистого газа, углеводородов и сероводорода) не превышает предельно допустимые санитарные нормы.»

26. По тексту стандарта исключить слова и сокращения: пункт, пункта, пунктов, п., подпункт.

27. Пункт 8.6.2 изложить в новой редакции:

«8.6.2 Реологические исследования свойств нефти осуществляются по СТ РК 2.153, СТ РК АСТМ Д 445, СТ РК АСТМ D 7042 СТ РК АСТМ Д 5853, ГОСТ 1929, ГОСТ 3900, ГОСТ 33452, в соответствии со следующими методами:

- экспериментальные методы, основанные на лабораторных исследованиях свойств нефти;
- расчетно-теоретические методы, базирующиеся на эмпирических зависимостях, полученных на основе обобщения экспериментальных исследований.»

28. Пункт 9.1 изложить в новой редакции:

«9.1 Территория, сооружения и обустройство РП должны соответствовать проекту и эксплуатироваться в исправном и работоспособном состоянии в соответствии с требованиями ГОСТ 31385, [19], [20], [21] и нормативной и технической документации, производственных инструкций и технической документации заводов-изготовителей оборудования»

29. Пункт 9.5 изложить в новой редакции:

«9.5 На каждый резервуар РП составляется и утверждается в установленном порядке градуировочная таблица согласно СТ РК 2.324, которая должна пересматриваться и вновь утверждаться по истечении срока действия градуировочной таблицы, после капитального ремонта и при внесении в резервуар конструктивных изменений, влияющих на его вместимость.»

30. Пункт 9.8 изложить в новой редакции:

«9.8 Устройства охлаждения должны устанавливаться на резервуарах в соответствии с требованиями [19].»

31. Пункт 9.16 изложить в новой редакции:

«9.16 Требования к системе пожарной безопасности и системам пожаротушения должны соответствовать положениям [3], [19], [22], [23], [24].»

32. Пункт 9.17 изложить в новой редакции:

«9.17 ТО РП должно проводиться в соответствии с требованиями 12.5 настоящего стандарта и нормативных документов по эксплуатации резервуаров.»

33. Пункт 10.1.2 изложить в новой редакции:

«10.1.2 ПН должны проектироваться и сооружаться в соответствии с СТ РК 2081, [1], [19], [22], [25].»

## **Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019**

*(проект, редакция 1)*

34. Пункт 10.4.13, третье перечисление изложить в новой редакции:

«...»

- системы автоматического, дистанционного и местного управления насосными станциями в соответствии с [27];»

35. Пункт 10.1.15 изложить в новой редакции:

«10.1.15 Системы автоматического контроля и управления технологическими процессами ПН должны соответствовать проектам, требованиям СТ РК 2081, [2], [26], и раздела 18 настоящего стандарта.»

36. Пункт 10.4.14 изложить в новой редакции:

10.4.14 Система автоматической противопожарной защиты должна быть обеспечена автоматическим, дистанционным и местным ручным управлением в соответствии с [27].

37. Пункт 12.1.3.1 изложить в новой редакции:

«12.1.3.1 В плане организационно-технических мероприятиях по обеспечению надежности должны включить все регламентные работы, которые предприятия выполняет в течение года и мероприятия по замене отработанных частей оборудования поставляемые по годовой заявке. Наряду с вышеперечисленными, дополнительно включаются работы выполняемые как собственными силами, так и подрядным способом:

- наземное, при необходимости воздушное патрулирование линейной части МН;

- ....»

38. Пункт 12.1.10 изложить в новой редакции:

«12.1.10 Результаты осмотров и выполняемых в процессе патрулирования операций по техническому обслуживанию должны фиксироваться в журнале патрулирования линейной части МН.»

39. Пункт 12.2.11.1 изложить в новой редакции:

«12.2.11.1 Проверка эффективности работы вентиляционных систем должна проводиться в соответствии с требованиями [8].»

40. Пункт 12.2.13.1 изложить в новой редакции:

«12.2.13.1 Эксплуатация, периодичность ТО и ремонт котлов, котельно-вспомогательного оборудования, трубопроводов пара, горячей воды, газа, газового оборудования должны отвечать требованиям [18] и нормативных документов по стандартизации.»

41. Пункт 12.2.13.13 изложить в новой редакции:

«12.2.13.13 При несоответствии параметров работы котла режимной карте проводится внеочередное техническое освидетельствование согласно [18].»

42. Пункт 12.2.14.1 изложить в новой редакции:

«12.2.14.1 Эксплуатация, контроль технических параметров, ТОР системы канализации и очистных сооружений проводятся в соответствии с требованиями [17], и инструкциями по эксплуатации сетей канализации и установок очистки сточных вод.»



43. 3 абзац пункта 12.2.14.8 изложить в новой редакции:

«Концентрация загрязнений в сточных водах и требования к качеству очищенных сточных вод, возвращаемых на повторное использование, должны соответствовать требованиям [15].»

44. Последнее перечисление пункта 12.3.18 изложить в новой редакции: .....

«-исполнительно-техническая и нормативная документация согласно требованиям 5.7.»

45. Пункт 12.5.2 изложить в новой редакции:

«12.5.2 Эксплуатация и ремонт РП должны проводиться в соответствии с требованиями [20], [21], производственных инструкций и технической документации заводов-изготовителей оборудования.»

46. Пункт 12.5.3 изложить в новой редакции:

«12.5.3 Территория, сооружения и обустройство РП должны соответствовать проекту и эксплуатироваться в исправном и работоспособном состоянии в соответствии с требованиями ГОСТ 31385, производственных инструкций и технической документации заводов-изготовителей оборудования.»

47. Пункт 14.2.6.6 изложить в новой редакции:

«14.2.6.6 Капитальный ремонт МН по характеру и технологии проведения проводят в соответствии с [1].»

48. Пункт 14.3.2 изложить в новой редакции:

«14.3.2 Инциденты включают в себя отказ или повреждения технических устройств, применяемых на МН, а также отклонения от параметров, обеспечивающих безопасность ведения технологического процесса, не приведшие к аварии.

Основными признаками аварии и части инцидентов МН при их визуальном обнаружении являются: видимый выход нефти на поверхность трассы, изменение цвета (пожелтение) растительности, изменение цвета (потемнение) снежного покрова, появление радужной пленки на поверхности воды, а также обнаружение по специфичному запаху нефти. Эти признаки могут быть обнаружены обходчиками или летными наблюдателями при патрулировании трассы МН, обслуживающим персоналом при проведении работ в охранной зоне нефтепровода, персоналом вневедомственной охранной организации, а также посторонними лицами.»

49. Пункт 14.3.4 изложить в новой редакции:

«14.3.4 Порядок проведения расследований аварий и инцидентов, оформление соответствующих документов должны осуществляться в соответствии с требованиями [3], действующих ведомственных нормативных документов и инструкций государственных надзорных органов.»

50. Пункт 14.3.5 изложить в новой редакции:

«14.3.5 При возникновении чрезвычайных ситуаций, предусмотренных [3] должны быть организованы мероприятия по передаче информации, содержащие сведения о наличии или вероятности распространения чрезвычайной ситуации природного и техногенного характера.»

## **Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019**

*(проект, редакция 1)*

51. Второе перечислении в пункте 14.3.6 изложить в новой редакции:

«- акт расследования (приложения Д, Е);»

52. Пункт 14.3.8 изложить в новой редакции:

«14.3.8 Повреждения энергетического оборудования, недопустимые отклонения технических (технологических) параметров состояния (работы) энергоустановок, вызвавшие вывод их из работы, изменение показателей качества электрической энергии, полное или частичное незапланированное отключение энергоприемников объекта классифицируются и расследуются согласно [28].»

53. Пункт 14.3.12 изложить в новой редакции:

«14.3.12 Для обеспечения оперативной готовности АВП и персонала объектов МН к ликвидации аварий и инцидентов должны проводиться регулярные учебные тревоги и противоаварийные тренировки по плану, утвержденному руководителем организации в соответствии с [3].»

54. Пункт 14.3.14 изложить в новой редакции:

«План ликвидации аварий содержит:

- 1) оперативную часть;
- 2) распределение обязанностей между работниками, участвующими в ликвидации аварий, последовательность действий;
- 3) список должностных лиц и учреждений, оповещаемых в случае аварии и участвующих в ее ликвидации.»

55. Пункт 15.1.14 изложить в новой редакции:

«15.1.14 Эксплуатация электроустановок ведется в соответствии с требованиями [7], [29], [30], инструкций заводов-изготовителей оборудования и других нормативных документов.»

56. Пункт 15.2.1 изложить в новой редакции:

«15.2.1 В составе технической документации на НПС должен быть перечень взрыво-пожароопасных помещений, зданий и сооружений с указанием категорий взрывоопасности, определённых согласно нормам технологического проектирования и классов взрывоопасных зон, определённых согласно [7].»

57. Пункт 15.3.2 изложить в новой редакции:

«15.3.2 Объем и место хранения оперативной документации определяется Перечнем оперативно-технической документации для электротехнического персонала, утверждаемый главным инженером предприятия в соответствии с требованиями [6], [29] и [30].»

58. Пункт 17.1 изложить в новой редакции:

«17.1 Здания и сооружения МН, оборудование, аппараты, воздухопроводы и внутриплощадочные коммуникации объектов МН должны быть защищены от прямых ударов молнии, ее вторичных проявлений и статического электричества согласно требованию [31].»

59. Пункт 17.12, 2 предложение изложить в новой редакции:

«Защита технологического оборудования, аппаратов и воздухопроводов обеспечивается присоединением их к контуру защитного заземления электрооборудования в соответствии с [29]»

60. Пункт 18.4.1.5 изложить в новой редакции:

«18.4.1.5 При проектировании системы ПАЗ для каждого объекта, определяется уровень полноты безопасности, исходя из требований нормативных документов и с учётом [32].»

61. Пункт 18.8.5 изложить в новой редакции:

«18.8.5 СНЭ должна быть оснащена АПС в соответствие с требованиями [25].»

62. Пункт 19.1 изложить в новой редакции:

«19.1 Проведение организационных-технических мероприятий, предусмотренных требованиями [33] является обязательным. Для выполнения данных работ создается метрологическая служба.»

63. Пункт 19.2 изложить в новой редакции:

«19.2 Деятельность метрологической службой предприятия осуществляется на основании действующего законодательства Республики Казахстан и нормативных документов в области метрологии, требований [34], и других нормативных документов, согласованных с уполномоченным органом.»

64. Пункт 19.3 изложить в новой редакции:

«19.3 Исполнение приборов, СИ и первичных преобразователей должно соответствовать условиям эксплуатации (пыле-, влагозащита, температура и влажность окружающей среды, и т.д.). СИ, входящие в состав технологического оборудования, должны соответствовать требованиям нормативных документов, действующим на территории Республики Казахстан.»

65. Пункт 22.1.2, 2 абзац изложить в новой редакции:

«Информация на знаках излагается на государственном и русском, а при необходимости, и на других языках, в соответствии с [35].»

66. Пункт 22.3.2 изложить в новой редакции:

«22.3.2 Знак укрепляется на столбе высотой над поверхностью земли 1,5 - 2 м прямоугольного сечения (размером сторон 200-250 мм) или круглого (Ø 89 - 219 мм).»

67. Пункт 22.3.4 изложить в новой редакции:

«22.3.4 Предупреждающий знак с надписью: «НЕФТЕПРОВОД», сокращенное название нефтепровода, километр нефтепровода в месте установки знака, «ОГНЕОПАСНО! ЗЕМЛЮ НЕ КОПАТЬ, ОХРАННАЯ ЗОНА 50 м», (с указанием **города**, кода города) телефон диспетчера НУ, спутниковый телефон (при наличии) устанавливается:

...»

## **Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019**

*(проект, редакция 1)*

68. Пункт 22.3.4, 2 предложение второго перечисления изложить в новой редакции:

«Знаки, устанавливаются в пределах видимости, но не более чем через 1 км, а также дополнительно на углах поворота и, как правило, совмещаются с катодными выводами в соответствии со [4] и [26];»

69. По всему тексту стандарта «км 264,5» заменить на «264,5 км»

70. Пункт 23.3 изложить в новой редакции:

«23.3 Эксплуатирующая организация должна управлять целостностью МН посредством внедрения и обеспечения функционирования системы управления рисками по МН в соответствии с [28], согласно которым необходимо учитывать типовые показатели риска аварий на различных участках МН, основанные на степени опасности воздействия риска и частоты воздействия факторов риска. Таблица с типовыми показателями приведена в Приложении Ж.»

71. Пункт 24.1.3 изложить в новой редакции:

«24.1.3 Регламент должен соответствовать проектным техническим решениям, исполнительной технической документации, действительным характеристикам и условиям работы МН, нормам и требованиям действующих межотраслевых и отраслевых нормативных документов: строительных норм и правил, стандартов, технических условий, правил безопасности, правил технической эксплуатации МН, сооружений и оборудования.»

72. В пунктах 24.2.6.1, 24.2.7.1, 24.2.15.3, 9.17, 8.2.7 удалить «разделе», «раздела» последнее предложение изложить в новой редакции:

73. Пункт 26.1 изложить в новой редакции:

«26.1 Деятельность предприятия в сфере охраны окружающей среды регламентируется [36] и нормативными документами в области экологической безопасности, действующими в Республике Казахстан.»

74. Пункт 26.6 изложить в новой редакции:

«26.6 План мероприятий по охране окружающей среды разрабатывается в соответствии с [37]. Порядок разработки экологических программ и их финансирования определяется в соответствии с [36].»

75. Пункт 26.8 изложить в новой редакции:

«26.8 Ввод в эксплуатацию сооружений и иных объектов МН, как объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (II категория), в соответствии с разделом 2, приложения 2 Экологического кодекса производится при условии выполнения в полном объеме всех экологических требований, предусмотренных проектом, прошедшего государственную экологическую экспертизу.»

76. Пункт 26.1 изложить в новой редакции:

«26.1 Деятельность предприятия в сфере охраны окружающей среды регламентируется [36] и нормативными документами в области экологической безопасности, действующими в Республике Казахстан.»

77. Пункт 26.6 изложить в новой редакции:

«26.6 План мероприятий по охране окружающей среды разрабатывается в соответствии с [37]. Порядок разработки экологических программ и их финансирования определяется в соответствии с [36]..»

78. Пункт 26.12 изложить в новой редакции:

«26.12 Оценке воздействия на окружающую среду подлежит перспективная деятельность проектируемых и существующих объектов МН в соответствии с требованиями [36], [38].»

79. Пункт 27.1.1. изложить в новой редакции:

«27.1.1 Организация работ по обеспечению пожарной безопасности на объектах МН определяется СТ РК 1174, СТ РК 2080, ГОСТ 12.1004, [3], и другими нормативными документами Республики Казахстан, регламентирующими требования в области пожарной безопасности.»

80. Пункт 27.1.2 изложить в новой редакции:

«27.1.2 Охрана от пожаров объектов МН должна осуществляться в соответствии с [3], [24], [36], [40], [41], [42], подразделениями негосударственной противопожарной службы, оснащенными в соответствии с действующими нормами положенности для пожарной техники, пожарно-технического вооружения и оборудования».

81. Пункт 27.2 изложить в новой редакции:

«27.2 Требования к техническим средствам пожарной безопасности

Состав, размещение и обслуживание пожарной техники на объектах МН должно соответствовать требованиям СТ РК 1174 и СТ РК 2080.»

82. Пункт 27.3.1 изложить в новой редакции:

«27.3.1 Охрана особо важных и режимных объектов МН должна осуществляться подразделениями охраны в соответствии с [39].»

83. Приложение А. Величину указанную в таблице А.1.1 изложить в новой редакции:

« 308÷313 (35÷40)»

84. Приложение В. Пункт В.10 изложить в новой редакции:

«В.10 Выбор типа резервуара зависит от классификации нефти и нефтепродуктов по температуре вспышки и давления насыщенных паров при температуре хранения и производится в соответствии с ГОСТ 31385, [21].»

Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019

(проект, редакция 1)

85 Приложение Г. Рисунок Г.2. Заменить рисунок Г.2 на:



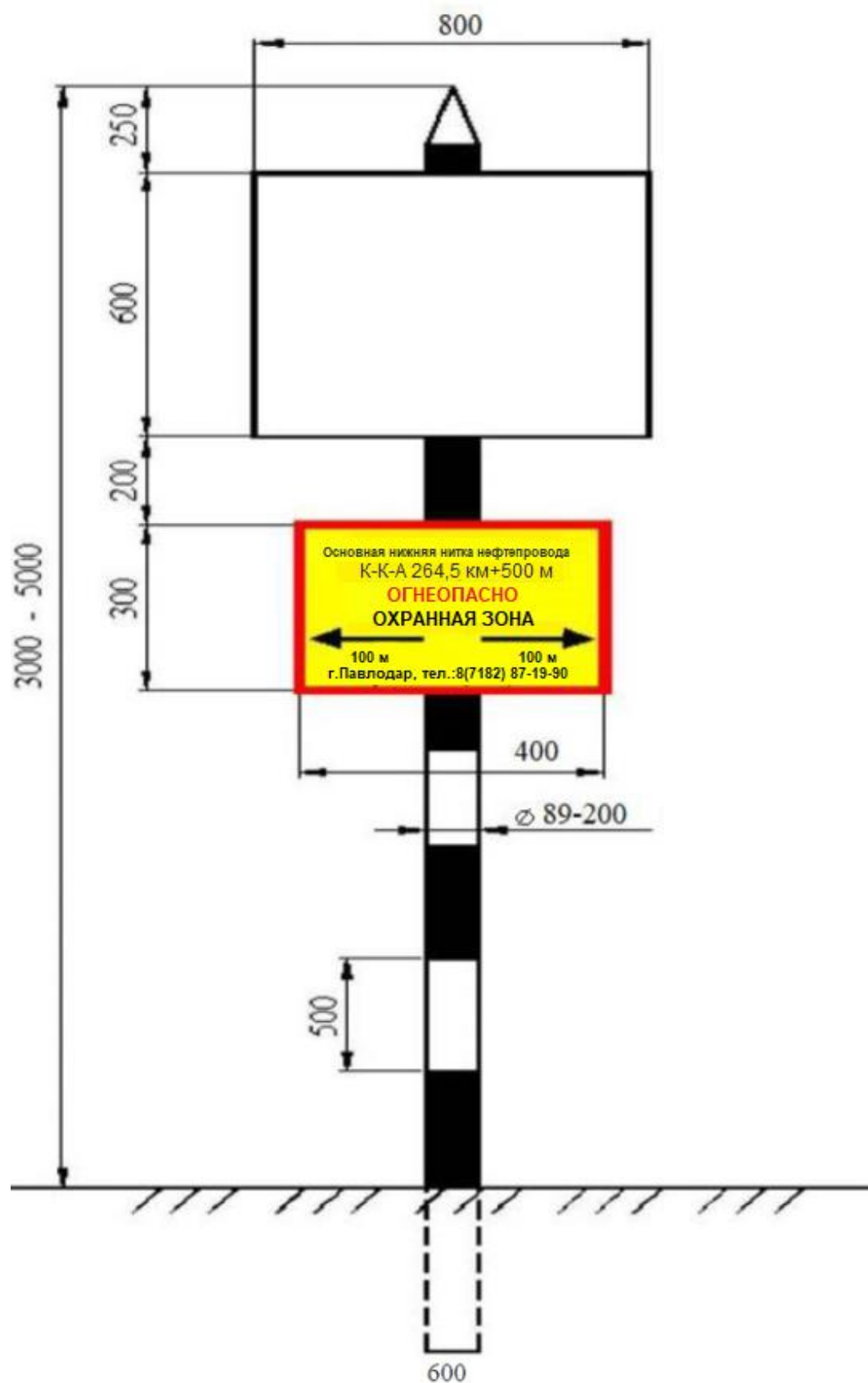
86 Приложение Г. Рисунок Г.5. Заменить рисунок Г.5 на:



**Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019**

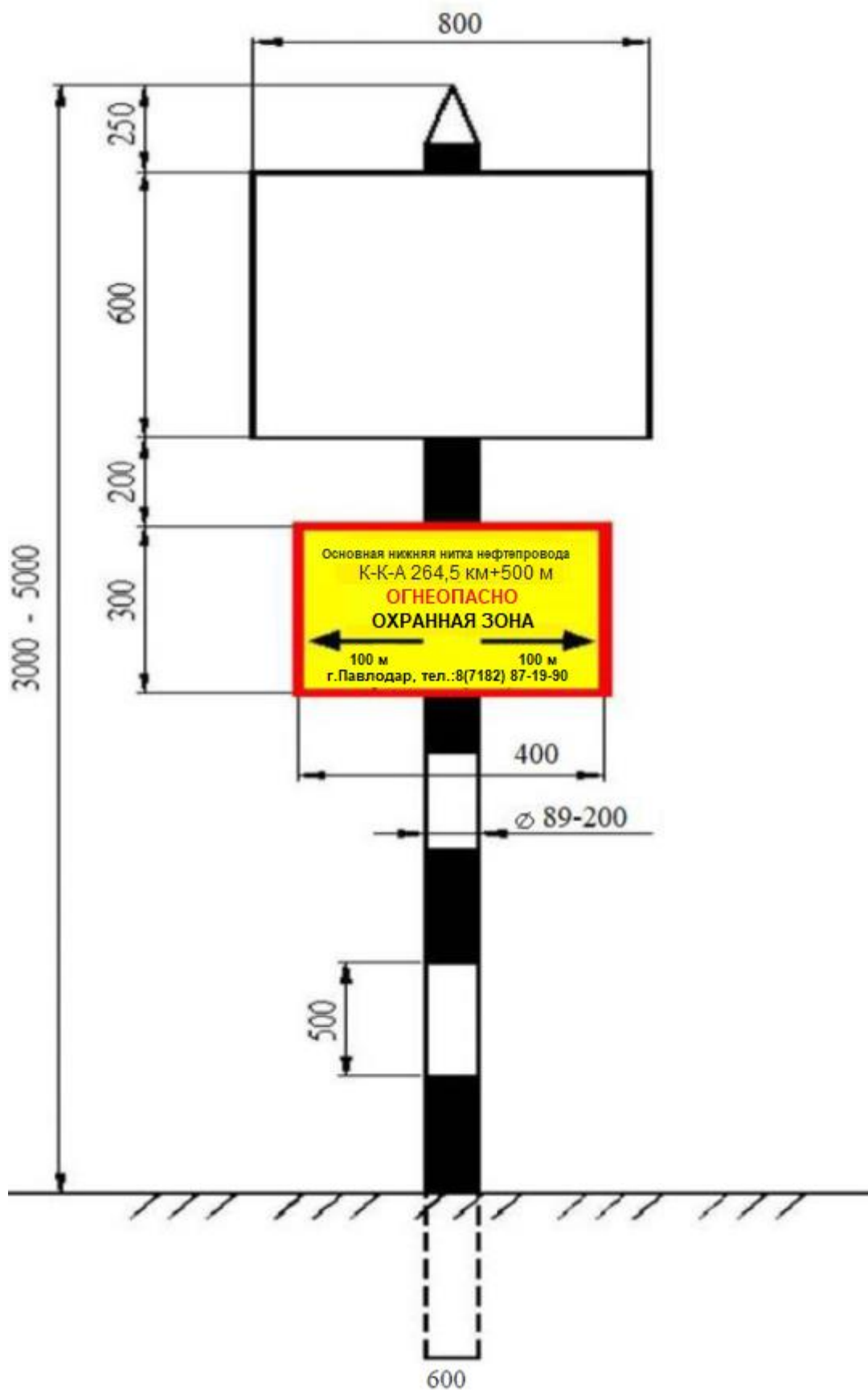
*(проект, редакция 1)*

87. Приложение Г. Рисунок Г.3. Заменить рисунок Г.3 на:





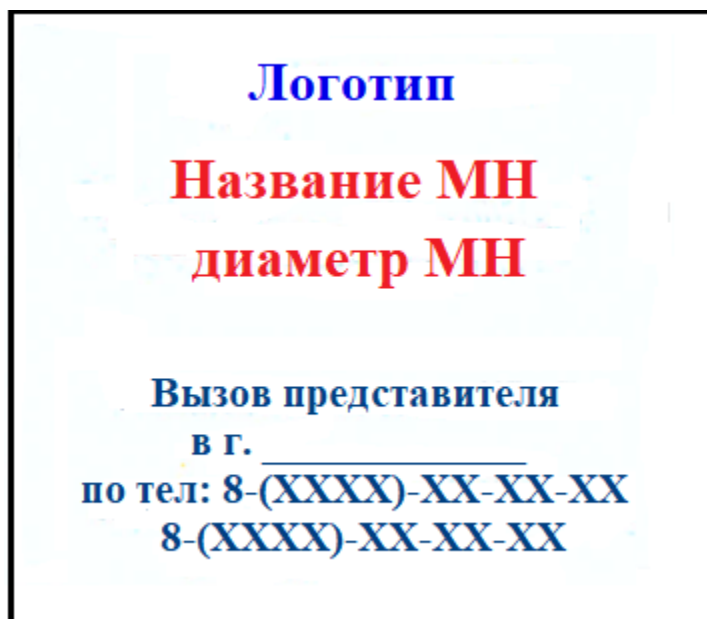
88. Приложение Г. Рисунок Г.4. Заменить рисунок Г.4 на:



**Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019**

*(проект, редакция 1)*

89. Приложение Г. Рисунок Г.6. Заменить рисунок Г.6 на:

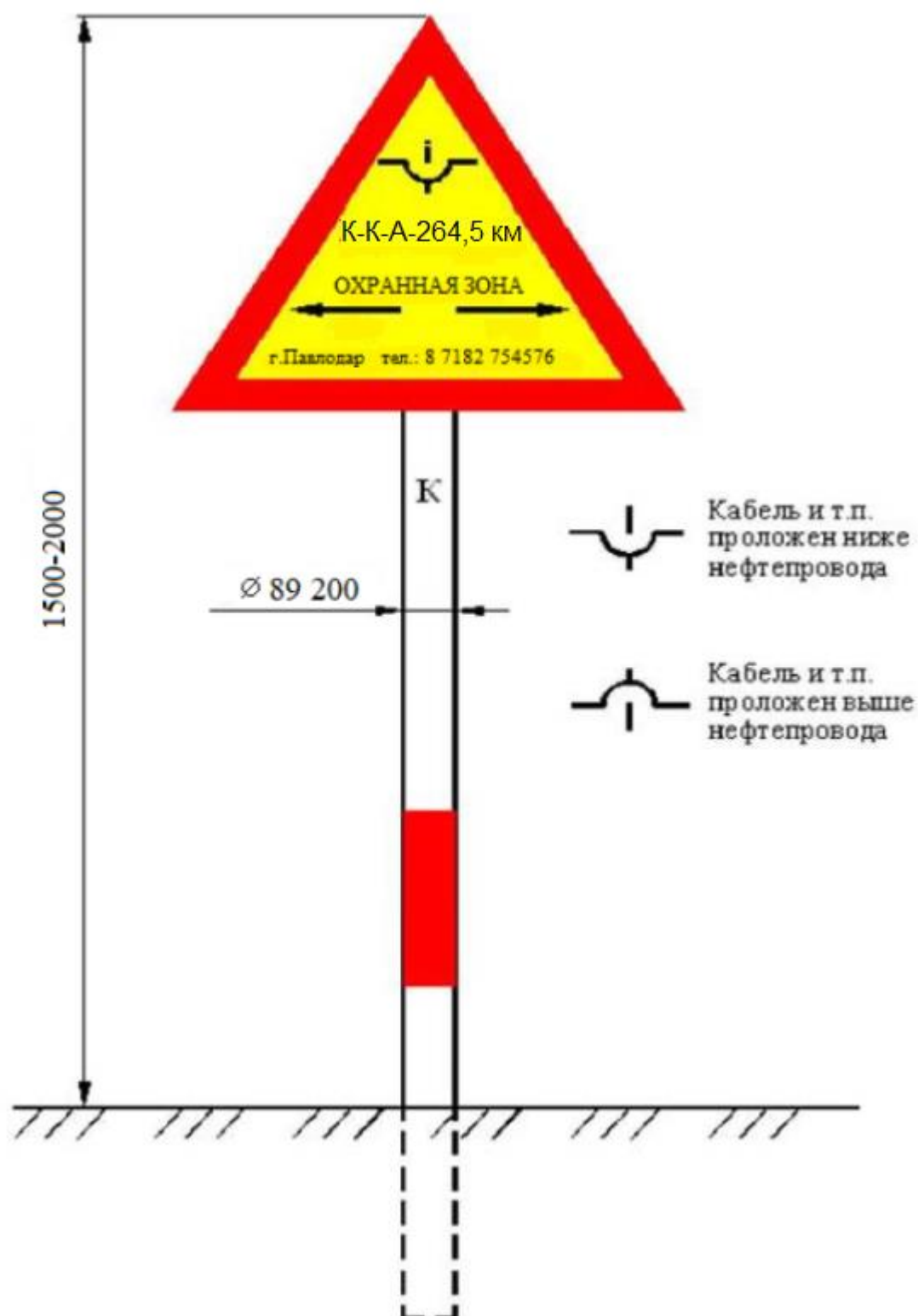


**Рисунок Г.6 - Надписи на ограждении задвижки**

90 Приложение Г. Последнее примечание к Рисунку Г.8.1. заменить на:

«- стойка знака изготавливается из трубы Ø 89 - 219 мм, либо равнобокого уголка 100 - 150 мм.»

91 Приложение Г. Рисунок Г.9. Заменить рисунок Г.9 на:



## Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019

(проект, редакция 1)

92. Приложение Д изложить в новой редакции:

### «Приложение Д (обязательное)»

Форма акта расследования аварии или инцидента на опасном производственном объекте, происшедшей « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

#### 1. Наименование организации

\_\_\_\_\_ сведения об организации, эксплуатирующей опасный производственный объект (наименование и место нахождения юридического лица, фамилия, имя, отчество (при его наличии), адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя)

2. Наименование опасного производственного объекта, его место нахождения \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ краткая характеристика организации, объекта, участка, места аварии или инцидента

3. Состав комиссии:  
Председатель комиссии

\_\_\_\_\_ (фамилия, инициалы, должность (при его наличии))  
Члены комиссии:

4. Причины и обстоятельства аварии или инцидента \_\_\_\_\_

5. Сведения о квалификации обслуживающего персонала (где и когда проходил обучение по промышленной безопасности, проверку знаний) \_\_\_\_\_

6. Организационные и технические причины возникновения аварии или инцидента, с указанием нарушенных требований промышленной безопасности \_\_\_\_\_

7. Мероприятия, которые должны быть проведены по результатам расследования аварии или инцидента, предложения по предотвращению подобных аварий или инцидентов при эксплуатации опасного производственного объекта, иные сведения об аварии или инциденте по решению комиссии \_\_\_\_\_

8. Заключение расследования и предложенные меры ответственности в отношении лиц допустивших аварию или инцидент, с указанием требований нормативных документов, не выполненных или нарушенных данным должностным лицом и/или непосредственным исполнителем работ, оценка действий оперативного обслуживающего персонала в момент аварии или инцидента \_\_\_\_\_

Расследование проведено и акт составлен: \_\_\_\_\_  
(число, месяц, год)

Приложение: материалы расследования на \_\_\_\_\_ листах

Особое мнение на \_\_\_\_\_ листах

Подписи членов комиссии:»

93. Исключить Приложение Е - Форма акта технического расследования аварий (инцидентов) основных насосных агрегатов

94. Приложение Ж заменить на Приложение Е

95. Приложение И заменить на Приложение Ж

96. По всему тексту стандарта [7] заменить на [6]

97. По всему тексту стандарта [33] заменить на [7]

98. Раздел «Библиография» изложить в новой редакции:

### **«Библиография»**

[1] Правила эксплуатации магистральных нефтепроводов, утвержденные Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 29 октября 2014 № 84.

[2] Закон Республики Казахстан от 29 июня 2012 года № 20-V «О магистральном трубопроводе».

[3] Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите».

[4] СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы».

[5] РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов».

[6] Трудовой кодекс Республики Казахстан от 23 ноября 2015 года № 414-V.

[7] СП РК 4.02-101-2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».

[8] Правила устройства электроустановок, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230.

[9] Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к дезинфекции систем вентиляции и кондиционирования воздуха, утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 1 сентября 2021 года № ҚР ДСМ-95.

[10] Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72.

[11] Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 7 апреля 2023 года № 62.

[12] Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению дезинфекции, дезинсекции и дератизации», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 29 июля 2022 года № ҚР ДСМ-68.

[13] «Единые санитарно-эпидемиологические и гигиенические требования к продукции (товарам), подлежащей санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю)», утвержденные решением Комиссии таможенного союза от 28 мая 2010 года № 299.

[14] СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений».

[15] СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».

## **Изменение № 1 к СТ РК 3362-2019**

*(проект, редакция 1)*

[16] СН РК 4.01-06-2011 «Правила по проектированию и эксплуатации установок солнечного горячего водоснабжения».

[17] СН РК 1.04-07-2001 «Организация и проведение планово-предупредительного ремонта водопроводно-канализационных сетей и сооружений».

[18] Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением, утвержденные приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 358.

[19] СП РК 2.02-103-2012 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы».

[20] Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности, утвержденные приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355.

[21] Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации и ремонте резервуаров для нефти и нефтепродуктов, утвержденные приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 15 июня 2021 года № 286.

[22] СН РК 2.02-03-2023 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы».

[23] Технический регламент «Общие требования к пожарной безопасности», утвержденный приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 17 августа 2021 года № 405.

[24] Правила пожарной безопасности, утвержденные приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 21 февраля 2022 года № 55.

[25] ВУП СНЭ-87 «Ведомственные указания по проектированию железнодорожных сливо-наливных эстакад легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и сжиженных углеводородных газов».

[26] СП РК 3.01-105-2013 «Благоустройство территорий населенных пунктов».

[27] СН РК 2.02-02-2012 «Пожарная автоматика зданий и сооружений».

[28] Правила проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121.

[29] Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 253.

[30] Правила работ с персоналом в энергетических организациях Республики Казахстан, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 26 марта 2015 года № 234.

[31] СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

[32] СН РК 2.02-11-2002 «Нормы оборудования зданий, помещений и сооружений системами автоматической пожарной сигнализации, автоматическими установками пожаротушения и оповещения людей о пожаре».

[33] Закон Республики Казахстан «Об обеспечении единства измерений» от 7 июня 2000 года N 53-ІІ.

[34] Р РК 50.2.4-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений Республики Казахстан. Типовое положение о метрологической службе государственного органа управления, физического и юридического лица».

[35] Закон Республики Казахстан от 11 июля 1997 года № 151-І «О языках в Республике Казахстан».

[36] Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан».

[37] Правила разработки плана мероприятий по охране окружающей среды, утвержденные приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 21 июля 2021 года № 264.

[38] Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации магистральных трубопроводов, утвержденные приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 354.

[39] Правила организации охраны магистральных трубопроводов, утвержденные Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 января 2015 года № 32.

[40] Перечень организаций и объектов, на которых в обязательном порядке создается негосударственная противопожарная служба, утвержденный приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 29 мая 2023 года № 281.

[41] Правила осуществления деятельности негосударственных противопожарных служб, утвержденные приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 7 ноября 2014 года № 782.

[42] Разрешительные требования, предъявляемых к негосударственным противопожарным службам, утвержденные приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 7 ноября 2014 года № 783.»

## **МКС 17.020**

**Ключевые слова:** учет нефти, транспортировка нефти, магистральный нефтепровод, масса нефти брутто, масса нефти нетто, показатели качества нефти, резервуар, мера вместимости, потери нефти, инвентаризация нефти.

---

### **РАЗРАБОТЧИК**

АО «КазТрансОйл»

Директор филиала «Центр исследований и разработок» АО «КазТрансОйл»

Ж.И. Сеитов

### **Руководитель разработки:**

Начальник отдела стандартов и инноваций филиала "ЦИР АО "КазТрансОйл"

Д.А. Сыздыков

### **Исполнитель:**

Главный специалист

Р.А. Габсаттарова

**МКС 17.020**

**Ключевые слова:** учет нефти, транспортировка нефти, магистральный нефтепровод, масса нефти брутто, масса нефти нетто, показатели качества нефти, резервуар, мера вместимости, потери нефти, инвентаризация нефти.

---

**РАЗРАБОТЧИК**

АО «КазТрансОйл»  
Директор филиала «Центр  
исследований и разработок» АО  
«КазТрансОйл»

Ж.И. Сеитов

**Руководитель разработки:**

Начальник отдела стандартов и  
инноваций филиала "ЦИР АО  
"КазТрансОйл"

Д.А. Сыздыков

**Исполнитель:**

Главный специалист

Р.А. Габсаттарова