

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»
ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»



УТВЕРЖДАЮ

Первый вице-президент
ОАО «АК «Транснефть»

В.И. Кушнар
В.И. Кушнар

«25» 12 2007 г.

Изменение № 1

к РД-16.01-60.30.00-КТН-068-1-05

**"Правила технической диагностики нефтепроводов
при приемке после строительства и в процессе эксплуатации"**

Вице-президент
ОАО «АК «Транснефть»

Ю.В. Лисин
Ю.В. Лисин

«24» 12 2007 г.

Изменения № 1 к РД-16.01-60.30.00-КТН-068-1-05 "Правила технической диагностики нефтепроводов при приемке после строительства и в процессе эксплуатации"

1. Пункт 1.3.1. изложить в редакции:

1.3.1. К работам по технической диагностике нефтепроводов допускаются организации, прошедшие в ОАО ЦТД «Диаскан» экспертизу организационно-технической готовности к проведению диагностических работ в соответствии с РД-03.120.10-КТН-335-07 «Положение об организации выполнения диагностических работ на объектах ОАО «АК «Транснефть». Требования к аттестации и выбору подрядных организаций».

2. В пункте 2.8.5. 4-й и последний абзацы изложить в редакции:

- проведена профилометрия ППМН в соответствии с разделом 2.5 настоящих Правил и отсутствуют дефекты, препятствующие пропуску ВИП;
- линейные задвижки по трассе нефтепровода полностью открыты и имеют проходное сечение не менее 85% от номинального диаметра трубопровода.

3. Пункт 2.8.7. изложить в редакции:

2.8.7. Обнаруженные дефекты подлежат устранению Строительной организацией в соответствии с ОР-16.01-60.30.00-КТН-12-1-04 [53].

4. В Пункте 2.9.1. обозначение документа РД 153-39.4-067-04 [35] заменить на РД 23.040.00-КТН-090-07 [35]*

5. Пункт 3.16.5 изложить в редакции:

3.16.5. Исполнитель диагностики выполняет следующие подготовительные работы, необходимые для проведения наружной диагностики:

- на основании методик по Приложениям 2, 3, 4 разрабатывает и согласовывает с ОАО МН и ОАО ЦТД «Диаскан» Проект производства работ (Программу работ) по электрометрии, АЭ контролю, измерению глубины залегания трубопровода, диагностике методами неразрушающего контроля;
далее по тексту.

6. В Пункте 3.26.1. обозначение документа РД 153-39.4-067-04 [35] заменить на РД 23.040.00-КТН-090-07 [35].*

7. В Пункте 3.28.1. обозначение документа РД 153-39.4-067-04 [35] заменить на РД 23.040.00-КТН-090-07 [35].*

8. Пункт 4.2.1. изложить в редакции:

4.2.1 Для уточнения типа и параметров дефектов, выявленных при электрометрии, проводится дополнительный дефектоскопический контроль (ДДК) участков, на которых в ходе электрометрии выявлены дефекты.

9. Пункт 4.2.3. изложить в редакции:

4.2.3. Дефекты, после проведения ДДК, должны быть классифицированы в соответствии с РД 23.040.00-КТН-090-07 [35] и устранены до ввода трубопровода в эксплуатацию.

10. Пункт 5.5.3. изложить в редакции:

5.5.3. Определение прогнозируемого срока безопасной эксплуатации технологических и вспомогательных нефтепроводов проводится на основе анализа данных по нагруженности внутренним давлением и расчета цикличности по критерию роста трещин в условиях прогнозируемой цикличности нагружения в соответствии с РД-16.01-60.30.00-КТН-085-1-05 [49].

11. Пункт 5.13.1. изложить в редакции:

5.13.1. Результаты технической диагностики технологических и вспомогательных нефтепроводов, оформленные в соответствии с требованиями к отчетным документам по РД-16.01-60.30.00-КТН-085-1-05 [49], являются основанием для оформления Заключения о техническом состоянии технологических и вспомогательных нефтепроводов, которое определяет возможности и сроки дальнейшей безопасной эксплуатации.

12. В пункте 6.1.2. заменить текст:

- СОРОТ "Система организации работ по охране труда и промышленной безопасности на нефтепроводном транспорте" [61];
на текст:
- РД-13.100.00-КТН-225-06 "Система организации работ по охране труда на нефтепроводном транспорте" [61];
- РД-13.100.00-КТН-226-06 "Система организации работ по промышленной безопасности на нефтепроводном транспорте" [90].

13. В Пункте 6.11.1. обозначение документа ВППБ 01.05-99 [74] заменить на РД-13.220.00-КТН-575-06 [74].

14. Пункт 7.1.2 изложить в редакции:

7.1.2. Отчеты по результатам технической диагностики хранятся:

- на бумажном носителе - по 1-му экземпляру у ОАО МН, РНУ, ОАО ЦТД «Диаскан», Исполнителя диагностики;
- в электронном виде (компакт-диск CD-ROM, статус "для чтения") – по 1-му экземпляру у ОАО МН, Исполнителя диагностики, ОАО ЦТД «Диаскан».

15. В разделе 8 «Термины, определения, сокращения»:

15.1. Удалить следующие термины с определениями: «Дефект первоочередного ремонта (ПОР)», «Дефект, подлежащий ремонту (ДПР)».

15.2. Определение термина «Исполнитель диагностики» изложить в следующей редакции: «Подрядная организация, прошедшая в ОАО ЦТД «Диаскан» экспертизу организационно-технической готовности к проведению диагностических работ и принявшая на себя, согласно договору, обязательства по проведению работ по технической диагностике на объекте».

15.3. Определение термина «Дефектный участок трубопровода» изложить в следующей редакции: «Участок (локальный участок) или часть участка трубопровода, содержащий один и более дефектов».

15.4. В разделе «Перечень сокращений» удалить следующие сокращения с определениями:

ДПР	Дефект, подлежащий ремонту
ПОР	Дефект первоочередного ремонта

16. В разделе 9 «НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ»:

16.1. П. 32 изложить в редакции:

- 32 **ОСТ-23.040.00-КТН-574-06** **Стандарт отрасли. Нефтепроводы магистральные. Определение прочности и долговечности труб и сварных соединений с дефектами**
Введен в действие 28 декабря 2006 г.

16.2. П. 35 изложить в редакции:

- 35 **РД-23.040.00-КТН-090-07** **Классификация дефектов и методы ремонта дефектов и дефектных секций действующих магистральных нефтепроводов**

16.3. П. 49 изложить в редакции:

- 49 **РД-16.01-60.30.00-КТН-085-1-05** **Методика диагностики и аттестации технологических нефтепроводов НПС**

16.4. П. 61 изложить в редакции:

- 61 **РД-13.100.00-КТН-225-06** **Система организации работ по охране труда на нефтепроводном транспорте**

16.5. П. 74 изложить в редакции:

- 74 **РД-13.220.00-КТН-575-06** **"Правила пожарной безопасности на объектах МН ОАО "АК "Транснефть" и дочерних акционерных обществ**

16.6. П. 85 изложить в редакции:

- 85 **ОР-03.100.50-КТН-124-07** **Регламент разработки, согласования, утверждения, корректировки и отчетности по исполнению комплексных программ по диагностике, техническому перевооружению, реконструкции и капитальному ремонту объектов МН**

16.7. Добавить п. 90:

- 90 **РД-13.100.00-КТН-226-06** **Система организации работ по промышленной безопасности на нефтепроводном транспорте**

17. В Приложении 2 «Методика выполнения неразрушающего контроля магистральных нефтепроводов» пункт 4.19. изложить в редакции:

4.19. Результаты работ оформляются **Заключением, Актом ДДК** по установленной форме в соответствии с ОР-13.01-74.30.00-КТН-004-1-03 [54].

18. В Приложении 3 «Методика проведения Акустико-эмиссионного контроля (АЭК)» пункт 4.4. изложить в редакции:

4.4. Дефекты, после проведения ДДК, подлежат расчету на прочность и долговечность, оценке работоспособности и классификации для определения метода ремонта в соответствии с РД 23.040.00-КТН-090-07 [35].

И.о. начальника отдела
магистральных нефтепроводов и нефтебаз



Чужинов С.Н.