

**Утверждено**  
приказом Федеральной службы  
по экологическому, технологическому  
и атомному надзору  
от \_\_\_\_\_ 2014 г. № \_\_\_\_\_

**РУКОВОДСТВО ПО БЕЗОПАСНОСТИ  
«ОЦЕНКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ МАГИСТРАЛЬНЫХ  
НЕФТЕПРОВОДОВ НА СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ  
НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ»**

**I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1. Руководящий документ «Оценка технического состояния магистральных нефтепроводов на соответствие требованиям нормативно-технических документов» (далее – Порядок) разработан в соответствии со статьей 9 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных промышленных объектов», Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 июня 2009 г. № 195 «Об утверждении порядка продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах» и устанавливает единые требования по порядку проведения экспертизы промышленной безопасности объектов МН, поднадзорных Ростехнадзору, при продлении срока их безопасной эксплуатации.

2. Настоящий Порядок определяет перечень объектов МН, подлежащих экспертизе промышленной безопасности, устанавливает требования к организациям, участвующим в проведении экспертизы, составу исходных данных и нормативной документации, необходимых для проведения экспертизы, порядку подготовки и проведения экспертизы, оформлению и утверждению заключений экспертизы.

3. Настоящий Порядок определяет срок начала работ по экспертизе промышленной безопасности объектов МН и не назначает срок их безопасной эксплуатации. Срок безопасной эксплуатации объектов МН назначается по результатам экспертизы промышленной безопасности, проведенной в соответствии с настоящим Порядком.

4. Требования настоящего Порядка не распространяются на магистральные трубопроводы для транспортирования сжиженных углеводородных газов и их смесей, конденсата нефтяного газа и других сжиженных углеводородов с давлением насыщенных паров при температуре 20 °С свыше 0,2 МПа. Настоящий Порядок не распространяется на грузоподъемные механизмы, системы газоснабжения, объекты котлонадзора.

5. Настоящий Порядок устанавливает требования, которые являются обязательными для всех предприятий и организаций любых организационно-правовых форм, осуществляющих проектирование, изготовление (поставку) технических устройств, эксплуатацию, техническое диагностирование, экспертизу промышленной безопасности, расчет остаточного ресурса объектов МН в соответствии с лицензией Ростехнадзора или ее территориального органа.

6. Используемые в настоящем Порядке сокращения и их расшифровка приведены в Приложении № 1.

7. Используемые в настоящем Порядке термины и их определения приведены в Приложении № 2.

8. Перечень документов, на которые использованы ссылки в настоящем Порядке, приведен в Приложении № 3.

## **II. ПОДГОТОВКА К ПРОВЕДЕНИЮ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ**

9. В технической документации на техническое устройство, в том числе иностранного производства, предназначенное для применения на опасном производственном объекте, организация-изготовитель (поставщик) указывает условия и требования безопасной эксплуатации, методику проведения

контрольных испытаний (проверок) этого устройства и его основных узлов, срок безопасной эксплуатации, порядок технического обслуживания, ремонта и диагностирования.

Если в документации отсутствует назначенный срок эксплуатации диагностируемых технических устройств, оборудования и сооружений, то принимается срок эксплуатации аналогичного технического устройства, оборудования и сооружения. В случае отсутствия сведений о нормативных сроках эксплуатации расчетные сроки эксплуатации устанавливаются после соответствующих расчетных обоснований по согласованной Ростехнадзором методике с учетом результатов анализа проектной документации и условий эксплуатации технического устройства, оборудования и сооружения.

10. До достижения срока безопасной эксплуатации, установленного в нормативной, конструкторской или эксплуатационной документации, объекты МН подлежат экспертизе промышленной безопасности для продления срока их безопасной эксплуатации.

11. Экспертизу промышленной безопасности объектов МН могут выполнять организации, отвечающие следующим требованиям:

а) наличие лицензии Ростехнадзора с индексом «Д» на осуществление деятельности по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасном производственном объекте;

б) наличие штата экспертов с правом выполнения расчётов остаточного ресурса, прошедших аттестацию в соответствии с СДА-12-2009;

в) соблюдение исполнителем работ и субподрядными организациями законодательных актов, нормативно-правовых и распорядительных документов, действующих в сфере магистрального трубопроводного транспорта.

12. Экспертная организация должна иметь согласованную с эксплуатирующей организацией нормативную документацию по методическому и организационному обеспечению работ по проведению

экспертизы промышленной безопасности при продлении срока безопасной эксплуатации объектов МН, конкретизирующую настоящий Порядок и определяющую:

а) перечень и состав объектов МН, подлежащих экспертизе промышленной безопасности;

б) перечень и допустимые значения параметров, подлежащих проверкам при проведении экспертизы промышленной безопасности объектов МН;

в) методики проведения оценки технического состояния объектов МН на соответствие требованиям нормативной документации содержащими порядок определения срока безопасной эксплуатации объектов МН, согласованные Ростехнадзором;

г) методики проведения расчетов, выполняемых в рамках экспертизы промышленной безопасности;

д) порядок подготовки и проведения экспертизы промышленной безопасности, оформления и анализа ее результатов.

13. Продление срока безопасной эксплуатации объектов МН осуществляется поэтапно на период, определяемый экспертной организацией в заключении экспертизы промышленной безопасности, в пределах остаточного ресурса.

14. Экспертизе промышленной безопасности с продлением срока безопасной эксплуатации подлежат как технологические участки ЛЧ МН и перекачивающие станции в целом, так и их составные элементы, объединенные единым технологическим процессом. Перечень объектов МН, подлежащих экспертизе промышленной безопасности при продлении срока безопасной эксплуатации, приведен в Приложении № 4. Данный перечень может быть дополнен заказчиком по согласованию с экспертной организацией.

15. Экспертизе промышленной безопасности с продлением срока безопасной эксплуатации подлежат:

а) объекты МН по истечении установленного ранее срока безопасной эксплуатации;

- б) объекты МН, эксплуатируемые 30 лет и более;
- в) объекты МН при вводе в эксплуатацию после нахождения в консервации, режиме содержания в безопасном состоянии по истечении срока безопасной эксплуатации.

16. По усмотрению эксплуатирующей организации работы по экспертизе промышленной безопасности объектов МН могут проводиться до достижения срока эксплуатации 30 лет.

17. Периодичность продления срока безопасной эксплуатации объектов МН, эксплуатируемых более 30 лет, устанавливается ведомственной нормативной документацией.

18. Организация, эксплуатирующая объекты МН, устанавливает необходимость проведения экспертизы промышленной безопасности с продлением срока безопасной эксплуатации объектов МН, планирует проведение указанных работ таким образом, чтобы решение по результатам экспертизы промышленной безопасности согласно п. 38 настоящего Порядка было принято до окончания установленного ранее срока безопасной эксплуатации.

19. Условием проведения экспертизы промышленной безопасности объектов ЛЧ МН является выполнение эксплуатирующей организацией в сроки, определенные ведомственной нормативной документацией, самостоятельно или с привлечением подрядных организаций, следующих работ:

- а) диагностических обследований трубопровода ЛЧ МН методами, позволяющими выявлять существующие типы дефектов стенки трубы и сварных соединений;
- б) диагностических обследований соединительных деталей, приварных элементов, ремонтных конструкций с периодичностью не реже одного раза в 30 лет;
- в) диагностических обследований камер пуска-приема средств очистки и диагностики и дренажных емкостей;

- г) диагностических обследований запорной арматуры на ЛЧ МН, подводных переходах и камерах пуска-приема средств очистки и диагностики;
- д) среднего и капитального ремонтов запорной арматуры, сроки которых завершаются до даты проведения экспертизы промышленной безопасности;
- е) диагностических обследований спиральношовных труб методами, выявляющими дефекты в спиральных сварных швах;
- ж) диагностических обследований перемычек между основной и резервной ниткой водной преграды и перемычек между параллельными трубопроводами;
- и) гидравлических испытаний при вводе в эксплуатацию участков ЛЧ МН, подлежащих внутритрубной диагностике;
- к) гидравлических испытаний участков линейной части МН, не подлежащих внутритрубной диагностике, перемычек между основной и резервной ниткой водной преграды, перемычек между параллельными трубопроводами, камер пуска-приема средств очистки и диагностики при вводе в эксплуатацию и далее с периодичностью не реже одного раза в 20 лет;
- л) устранения всех выявленных дефектов и несоответствий требованиям нормативной документации с предельным сроком эксплуатации, истекающим к моменту проведения экспертизы промышленной безопасности;
- м) комплексного обследования противокоррозионной защиты МН для определения состояния изоляционного покрытия и параметров работы средств противокоррозионной защиты;
- н) диагностических обследований переходов МН через водные преграды;
- п) приведения в соответствие с требованиями нормативных документов, действовавших на момент проектирования трубопровода, переходов МН через железные и автомобильные дороги;
- р) приведения глубины залегания МН в соответствие с требованиями СНиП 2.05.06-85\* (п. 5.1);

с) приведения трассы МН в соответствие с требованиями нормативных документов;

т) проведения расчетов величины допустимого рабочего давления на выходе НПС и пропускной способности участка ЛЧ МН.

20. Условием проведения экспертизы промышленной безопасности объектов НПС и НС является выполнение эксплуатирующей организацией в сроки, определенные в ведомственных нормативных документах, самостоятельно или с привлечением подрядных организаций, следующих работ:

а) диагностических обследований технологических и вспомогательных трубопроводов;

б) гидравлических испытаний технологических и вспомогательных трубопроводов с установленным оборудованием и запорно-регулирующей арматурой при вводе в эксплуатацию и далее с периодичностью не реже одного раза в 20 лет;

в) необходимых технических освидетельствований и диагностических обследований механо-технологического оборудования, энергетического оборудования, систем автоматики, зданий и сооружений, систем противопожарной защиты;

г) комплексного коррозионного обследования технологических трубопроводов;

д) устранения всех выявленных дефектов, нарушений и несоответствий требованиям нормативных документов с предельным сроком устранения, истекающим к моменту проведения экспертизы промышленной безопасности;

е) проведения расчетов величины допустимого рабочего давления в технологических и вспомогательных трубопроводах.

21. Если для выполнения условий, приведенных в пп. 19, 20 настоящего Порядка, требуется реконструкция и/или техническое перевооружение объекта экспертизы, при этом объект экспертизы соответствует проектной документации, то проведение экспертизы промышленной безопасности может

быть отложено до завершения реконструкции и/или технического перевооружения.

### **III. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ДОПУСТИМОГО РАБОЧЕГО ДАВЛЕНИЯ И ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ ОБЪЕКТОВ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ**

22. Эксплуатирующая организация самостоятельно или с привлечением подрядной организации в рамках подготовки к проведению экспертизы промышленной безопасности осуществляет:

- а) подтверждение допустимого рабочего давления на выходе НПС и пропускной способности участка ЛЧ МН;
- б) подтверждение допустимого рабочего давления в технологических и вспомогательных трубопроводах НПС, НС.

23. Для проведения работ по подтверждению допустимого рабочего давления на выходе НПС, в технологических и вспомогательных трубопроводах НПС, НС и пропускной способности участка ЛЧ МН эксплуатирующая организация готовит исходные данные в виде копий проектных, конструкторских, эксплуатационных и других документов, подтверждающих параметры объекта экспертизы:

- а) сведения по характеристикам труб, выявленным дефектам, приварным элементам, проведенным диагностическим и ремонтным работам, гидравлическим испытаниям;
- б) перечень и характеристики технологических и вспомогательных трубопроводов, технических устройств, оборудования и сооружений на НПС, НС;
- в) сведения по категоричности, заглублению, цикличности нагружения, переходам через автомобильные и железные дороги, водные преграды, профилю участка МН;
- г) сведения по фактическим давлениям на входе и выходе НПС, пропускной способности участка ЛЧ МН;
- д) сведения по предохранительным клапанам, установленным на НПС с резервуарным парком;



е) сведения по индивидуальным и комплексным испытаниям технических устройств и оборудования, картам уставок, технологических защит, блокировок и сигнализации оборудования и сооружений объектов МН.

24. Эксплуатирующая организация проводит следующие расчеты, результаты которых прилагает к исходным данным:

- а) расчет несущей способности трубопровода;
- б) расчет допустимого рабочего давления на выходе НПС технологического участка МН при стационарном режиме работы;
- в) расчет допустимого рабочего давления ЛЧ МН по результатам последних гидравлических испытаний;
- г) расчет допустимого рабочего давления технологических и вспомогательных трубопроводов НПС, НС по результатам последних гидравлических испытаний;
- д) расчет разрешенного рабочего давления каждой секции ЛЧ МН;
- е) расчет величины допустимого рабочего давления на выходе каждой НПС с учетом переходных (нестационарных) процессов, при этом значение разрешенного рабочего давления каждой секции трубопровода для расчета переходных (нестационарных) процессов, принимается минимальным из следующих значений:

1) 88 % от испытательного давления секции на прочность для участков I – II категории, испытательное давление секции на прочность для участков III – IV категории, 73 % от испытательного давления секции на прочность для участков категории В;

2) для МН, построенных по отмененному в настоящее время СНиП II-Д.10-62\*, 88 % от испытательного давления секции на прочность для участков I категории, испытательное давление секции на прочность для участков II – IV категории;

3) 110 % от несущей способности секции;

---

\* В настоящее время СНиП II-Д.10-62 отменен.

ж) расчет годовой пропускной способности технологического участка МН.

25. При необходимости экспертная организация может запросить у заказчика дополнительные материалы, позволяющие получить более полную информацию о состоянии объекта экспертизы.

26. Экспертная организация проводит анализ расчетов, выполненных в соответствии с п. 24 настоящего Порядка, при необходимости определяет объем работ по доведению допустимого рабочего давления и пропускной способности до проектных значений, проводит экспертизу представленных исходных данных и оформляет результаты в виде заключения, содержащего значения допустимого рабочего давления и пропускной способности. При условии выполнения эксплуатирующей организацией мероприятий, предложенных экспертной организацией, работа трубопровода допускается на проектом рабочем давлении.

27. При наличии в составе объектов экспертизы технических устройств, оборудования, сооружений, ограничивающих проектное давление и/или пропускную способность, эксплуатирующая организация проводит уточняющие расчеты с учетом перспективной загрузки при фактических прочностных параметрах объектов экспертизы, а экспертная организация проводит анализ уточненных данных и оформляет дополнение к ранее выданному заключению. При недостаточности данных для выполнения расчетов согласно п. 22 настоящего Порядка экспертная организация разрабатывает специальные методики выполнения данных расчетов с указанием способов восполнения недостающих данных.

#### **IV. ЭКСПЕРТИЗА ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ ПРИ ПРОДЛЕНИИ СРОКА ИХ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ**

28. Заказчик в запланированные согласно п. 18 настоящего Порядка сроки направляет в экспертную организацию техническое задание и исходные данные в следующем объеме:

а) сведения о номенклатуре, параметрах, проведенных диагностических обследованиях, проверках, измерениях, ремонтных работах для следующих технических устройств, оборудования, зданий и сооружений:

- 1) труб ЛЧ МН, технологических и вспомогательных трубопроводов НПС;
- 2) запорной арматуры;
- 3) соединительных деталей;
- 4) приварных элементов;
- 5) камер пуска-приема средств очистки и диагностики и дренажных емкостей;
- 6) изоляционного покрытия трубопроводов;
- 7) средств противокоррозионной защиты;
- 8) оборудования линейной телемеханики и связи;
- 9) системы обнаружения утечек;
- 10) взрывозащищенного энергетического оборудования;
- 11) вдольтрассовых линий электропередач;
- 12) участков ЛЧ МН со спиральношовными трубами;
- 13) механо-технологического оборудования НПС, в том числе систем измерений количества и показателей качества нефти и блоков измерения показателей качества;
- 14) зданий и сооружений НПС, кроме резервуаров и установленного на них оборудования;

б) сведения о цикличности нагружения, категоричности ЛЧ МН, переходам через водные преграды, автомобильные и железные дороги, заглоблении, продольному профилю;

в) сведения об оборудовании трассы ЛЧ МН информационно-опознавательными знаками, наличии древесно-кустарниковой растительности, нарушениях охранных зон;

г) сведения о наличии водосборных рек, ручьев, действующих и планируемых водозаборов, расположенных или прилегающих к границам охранных зон трубопровода;

д) сведения о наличии территорий, получивших за время эксплуатации объекта экспертизы статус особо охраняемых;

е) акты технического расследования аварий (инцидентов) на рассматриваемом участке трубопровода;

ж) копию паспорта МН, НПС;

и) копию декларации промышленной безопасности;

к) копию декларации пожарной безопасности;

л) копию заключения по подтверждению допустимого рабочего давления и пропускной способности;

м) копии заключений проведенных ранее экспертиз промышленной безопасности, утвержденных органами Ростехнадзора.

29. При необходимости экспертная организация может запросить у заказчика дополнительные материалы, позволяющие получить более полную информацию о состоянии объекта экспертизы.

30. Ответственность за недостоверность информации, представленной в техническом задании, несет заказчик.

31. Заказчик разрабатывает, согласовывает с экспертной организацией и утверждает программу работ, которая может содержать:

а) подбор требуемых для технического диагностирования объектов МН нормативных документов, согласованных или утвержденных Ростехнадзором, и передачу перечня этих документов исполнителю;

б) сбор, анализ и обобщение имеющейся на начало работ информации о надежности объектов МН, а также объектов МН аналогичного вида или конструктивно-технологического исполнения;

в) проведение обследования по специальным программам и методикам испытаний составных частей, комплектующих изделий, конструкционных

материалов, а также объектов МН собственными силами либо с привлечением подрядных организаций;

г) прогнозирование технического состояния объектов МН на продлеваемый период и выработку решения о возможности и целесообразности определения срока эксплуатации;

д) разработку отчетных документов (отчетов, актов, протоколов, частных и итогового заключений) по результатам выполненных работ.

32. Экспертная организация, руководствуясь положениями ПБ 03-246-98, выполняет работы, предусмотренные программой, проводит анализ полученных результатов. Результаты работ оформляются в виде технического отчета, содержащего анализ технического состояния и соответствия каждого технического устройства, оборудования, здания и сооружения объекта МН нормативным требованиям.

33. Экспертная организация обобщает данные технического отчета, анализирует результаты ранее проведенных диагностических обследований, заключений по подтверждению допустимого рабочего давления и экспертиз промышленной безопасности. По результатам анализа экспертная организация вырабатывает решение о возможности продления срока безопасной эксплуатации объекта экспертизы и оформляет заключение экспертизы промышленной безопасности. В заключении должен быть указан срок безопасной эксплуатации объекта экспертизы. Форма заключения приведена в Приложении № 5 настоящего Порядка. Экспертная организация несет ответственность за выводы и рекомендации, выдаваемые в заключении, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

34. Срок передачи заказчику технического отчета и заключения промышленной безопасности определяется сложностью работ, но не должен превышать трех месяцев с момента получения экспертной организацией полного комплекта документов для проведения экспертизы согласно пп. 19, 20, 28 настоящего Порядка. Технический отчет и заключение экспертизы

промышленной безопасности передаются заказчику с оформлением соответствующего акта приема-передачи.

35. Количество экземпляров технического отчета и заключения экспертизы промышленной безопасности, оформляемого экспертной организацией, а также порядок их передачи, учета и хранения определяются в соответствующих нормативных взаимосогласованных документах заказчика и экспертной организации.

36. В случае отрицательного заключения по объекту экспертизы, находящемуся в эксплуатации, экспертная организация немедленно ставит в известность территориальный орган Ростехнадзора для принятия оперативных мер по дальнейшей эксплуатации опасного производственного объекта.

#### **V. ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПОСЛЕ ПОЛУЧЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ОТЧЕТА И ЗАКЛЮЧЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ**

37. После получения технического отчета, содержащего выявленные в процессе экспертизы промышленной безопасности несоответствия объекта экспертизы нормативным требованиям, заказчик разрабатывает, согласовывает с экспертной организацией и утверждает мероприятия по приведению объекта к нормативному состоянию. При отсутствии технической возможности выполнения данных мероприятий в сроки, указанные в техническом отчете, заказчик разрабатывает, согласовывает с экспертной организацией и утверждает компенсирующие мероприятия, обеспечивающие безопасную эксплуатацию объекта экспертизы до момента устранения несоответствий. Контроль над их выполнением осуществляет экспертная организация, которая при выявлении нарушений направляет информацию об этом в территориальный орган Ростехнадзора.

38. После получения заключения экспертизы промышленной безопасности руководителем организации заказчика в отношении объекта экспертизы принимается одно из решений:

- а) продолжение эксплуатации на установленных проектных давлениях;

- б) продолжение эксплуатации с ограничением рабочих давлений;
- в) ремонт;
- г) реконструкция (доработка);
- д) вывод из эксплуатации;
- е) использование по другому назначению.

39. В случае несогласия с выводами заключения экспертизы промышленной безопасности заказчик устраняет выявленные в ходе экспертизы замечания и представляет переработанные материалы на повторную экспертизу или обращается в другую экспертную организацию для проведения независимой экспертизы.

40. Заключение экспертизы промышленной безопасности может быть оспорено заказчиком в установленном действующим законодательством порядке.

41. Заказчик в течение одного месяца со дня подписания заключения руководителем экспертной организации направляет заключение экспертизы промышленной безопасности в территориальный орган Ростехнадзора для рассмотрения и утверждения в установленном порядке. К заключению экспертизы промышленной безопасности прикладываются утвержденные заказчиком мероприятия, разработанные в соответствии с п. 37 настоящего Порядка.

42. В случае необходимости заказчик и экспертная организация по запросу Ростехнадзора должны предоставлять дополнительную информацию по сути проведенной экспертизы.

## **ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ИХ РАСШИФРОВКА**

В настоящем Порядке применены следующие сокращения:

ЛЧ – линейная часть;

МН – магистральный нефтепровод;

НПС – нефтеперекачивающая станция;

НС – наливная станция;

Ростехнадзор – Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.



## ТЕРМИНЫ И ИХ ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем Порядке используются следующие термины и определения:

1. **заказчик:** Организация, обратившаяся с заявкой на проведение экспертизы.

2. **магистральный нефтепровод:** Инженерное сооружение, состоящее из трубопроводов и связанных с ними насосных станций, хранилищ нефти и других технологических объектов, обеспечивающих транспортировку, приемку, сдачу нефти потребителям или перевалку на другой вид транспорта.

3. **содержание в безопасном состоянии:** Содержание объектов магистрального нефтепровода в состоянии, обеспечивающем безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды в течение длительного периода времени в случаях невозможности или нецелесообразности его дальнейшей эксплуатации по технико - экономическим, экологическим и другим причинам.

4. **объект магистрального нефтепровода:** Производственный комплекс (участок линейной части, нефтеперекачивающая станция магистрального нефтепровода), включающий трубопроводы, технические устройства, основное и вспомогательное оборудование, здания и сооружения, обеспечивающие его эксплуатацию.

5. **объект экспертизы:** Техническое устройство, оборудование, сооружение или производственный комплекс, состоящий из технических устройств, оборудования, зданий и сооружений, подлежащий экспертизе промышленной безопасности.

6. **остаточный ресурс:** Интервал времени функционирования объекта от текущего момента до наступления состояния, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима.

7. **срок безопасной эксплуатации:** Интервал времени, в течение которого объект находится в состоянии, при котором обеспечивается выполнение требований промышленной безопасности.

8. **технологический участок:** Участок магистрального нефтепровода между двумя соседними нефтеперекачивающими станциями с резервуарными парками.

9. **экспертиза промышленной безопасности:** Оценка соответствия объекта экспертизы предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности, результатом которой является заключение.

10. **экспертная организация:** Организация, имеющая лицензию Ростехнадзора на проведение экспертизы промышленной безопасности в соответствии с действующим законодательством.

11. **эксплуатирующая организация:** Организация, эксплуатирующая объекты магистральных нефтепроводов, подлежащих продлению срока безопасной эксплуатации.

## ПЕРЕЧЕНЬ ССЫЛОЧНЫХ ДОКУМЕНТОВ

В настоящем Положении используются ссылки на следующие документы:

СНиП 2.05.06-85\* Магистральные трубопроводы

СНиП II-Д.10-62 Магистральные трубопроводы. Нормы проектирования\*

ПБ 03-246-98 Правила проведения экспертизы промышленной безопасности

СДА-12-2009 Правила аттестации (сертификации) экспертов

---

\* В настоящее время СНиП II-Д.10-62 отменен.

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ,  
ПОДНАДЗОРНЫХ РОСТЕХНАДЗОРУ, НА КОТОРЫЕ  
РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ДЕЙСТВИЕ НАСТОЯЩЕГО ПОРЯДКА**

1. Участок ЛЧ МН, в том числе:
  - а) трубопровод (от места выхода с промысла подготовленной к дальнейму транспорту товарной продукции) до мест перевалки на другие виды транспорта или потребления с ответвлениями, лупингами, перемышками;
  - б) механо-технологическое оборудование;
  - в) переходы через естественные и искусственные препятствия;
  - г) взрывозащищенное энергетическое оборудование;
  - д) средства противокоррозионной защиты;
  - е) линейная телемеханика;
  - ж) узлы пуска и приема средств очистки и диагностики;
  - и) трасса участка МН.
2. Головные и промежуточные НПС, в том числе:
  - а) технологические трубопроводы;
  - б) вспомогательные трубопроводы (трубопроводы дренажной системы и системы сбора утечек);
  - в) механо-технологическое оборудование;
  - г) взрывозащищенное энергетическое оборудование;
  - д) оборудование системы автоматики;
  - е) здания за исключением вспомогательных и сооружения за исключением резервуаров и установленного на них оборудования.

## ФОРМА ЗАКЛЮЧЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

1. Наименование заключения экспертизы \_\_\_\_\_
  2. Вводная часть
    - 2.1. Основание для проведения экспертизы \_\_\_\_\_
    - 2.2. Сведения об экспертной организации \_\_\_\_\_
    - 2.3. Сведения о наличии лицензии на право проведения экспертизы промышленной безопасности \_\_\_\_\_
    - 2.4. Сведения об экспертах \_\_\_\_\_
  3. Перечень объектов экспертизы, на которые распространяется действие заключения экспертизы \_\_\_\_\_
  4. Данные о заказчике \_\_\_\_\_
  5. Цель экспертизы \_\_\_\_\_
  6. Сведения о рассмотренных в процессе экспертизы документах (проектных, конструкторских, эксплуатационных, ремонтных, декларации промышленной безопасности), оборудовании и др. с указанием объема материалов, имеющих шифр, номер, марку или другую индикацию, необходимую для идентификации (в зависимости от объекта экспертизы) \_\_\_\_\_
  7. Краткая характеристика и назначение объекта экспертизы \_\_\_\_\_
  8. Результаты проведенной экспертизы \_\_\_\_\_
  9. Заключительная часть с обоснованными выводами и рекомендациями по техническим решениям \_\_\_\_\_
- ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. Перечень использованной при экспертизе нормативной, технической и методической документации \_\_\_\_\_
- ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. Акты испытаний, проведенных силами экспертной организации \_\_\_\_\_
- ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. Мероприятия по приведению объекта экспертизы к нормативным требованиям и компенсирующие мероприятия \_\_\_\_\_

Руководитель экспертной организации: \_\_\_\_\_  
/ФИО/

## Оглавление

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	1
II. ПОДГОТОВКА К ПРОВЕДЕНИЮ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ.....	2
III. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ДОПУСТИМОГО РАБОЧЕГО ДАВЛЕНИЯ И ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ ОБЪЕКТОВ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ.....	8
IV. ЭКСПЕРТИЗА ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ ПРИ ПРОДЛЕНИИ СРОКА ИХ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ.....	10
V. ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПОСЛЕ ПОЛУЧЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ОТЧЕТА И ЗАКЛЮЧЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.....	14
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1	16
ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ИХ РАСШИФРОВКА.....	16
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2	17
ТЕРМИНЫ И ИХ ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	17
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3	19
ПЕРЕЧЕНЬ ССЫЛОЧНЫХ ДОКУМЕНТОВ.....	19
ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ, ПОДНАДЗОРНЫХ РОСТЕХНАДЗОРУ, НА КОТОРЫЕ РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ДЕЙСТВИЕ НАСТОЯЩЕГО ПОРЯДКА.....	20
ФОРМА ЗАКЛЮЧЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.....	21