

УТВЕРЖДАЮ

**Первый заместитель начальника
Департамента по транспортировке,
подземному хранению и
использованию газа**

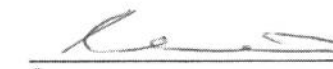

С.В. Алимов
«31» 12. 2010 г.

ВРЕМЕННЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

**к Организациям-Заявителям, предлагающим услуги по
проведению коррозионных обследований объектов ОАО «Газпром»**

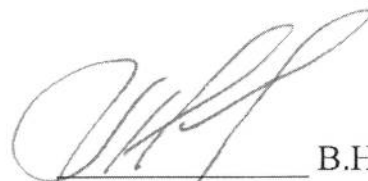
Согласовано:

Начальник Отдела защиты от
коррозии Департамента по
транспортировке, подземному
хранению и использованию газа
ОАО «Газпром»


Н.Г. Петров
«30» 12. 2010 г.

Разработано:

Генеральный директор
ООО «Газпром газнадзор»


В.Н. Медведев
«22» 10. 2010 г.

Москва 2010


А.Н. Кузнецов
Тухбатуллин Ф.Г.


В.В. Марянин
Ю.Л. Нестеров


И.Ю. Ребров

Предисловие

РАЗРАБОТАН	ООО «Газпром газнадзор»
ВНЕСЕН	Отделом защиты от коррозии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»
УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ	Первым заместителем начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» С.В. Алимовым
ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ	

Содержание

	Введение	4
1	Общие положения	5
2	Нормативные ссылки	6
3	Термины, определения и сокращения	7
4	Требования к Организации-Заявителю	9
4.1	Общие требования к Организации-Заявителю	9
4.2	Требования к разрешительным документам	10
4.3	Требования к количественному и качественному составу персонала Организации-Заявителя	12
4.4	Требование к опыту специалистов Организации-Заявителя в части проведения заявляемых работ	13
4.5	Требования к оснащённости Организации-Заявителя приборами и оборудованием	14
4.6	Требования к методическому оснащению Организации-Заявителя	16
5	Перечень документов запрашиваемых дополнительно у Организации-Заявителя Головной экспертной организацией	17
	Приложение 1	19
	Библиография	23

Введение

Настоящие Временные требования к Организациям-Заявителям, предлагающим услуги по проведению коррозионных обследований объектов ОАО «Газпром» (далее Требования) разработаны в развитие СТО Газпром 2-3.5-046-2006 «Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа ОАО «Газпром»», утверждённого распоряжением № 414 ОАО «Газпром» от 28 декабря 2005 г., и на основании СТО Газпром 2-3.5-032-2005 «Положение по организации и проведению контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и обеспечением работоспособности объектов единой системы газоснабжения ОАО «Газпром».

Срок действия настоящих временных требований – до ввода в действие СТО Газпром «Порядок оценки готовности организаций к выполнению работ по комплексному электрометрическому обследованию магистральных и промысловых газопроводов ОАО «Газпром»», но не более 3-х лет с момента утверждения.

1 Общие положения

1.1 Настоящие требования распространяются на специализированные организации (далее Организации-Заявители) независимо от формы собственности, предлагающие услуги по выполнению работ по коррозионным обследованиям объектов ОАО «Газпром» в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-310-2009 «Организация коррозионных обследований объектов ОАО «Газпром». Основные требования»

1.2 Оценка готовности Организации-Заявителя к выполнению работ по коррозионным обследованиям объектов ОАО «Газпром» проводится на основании заявки Организации-Заявителя. Заявка на проведение оценки готовности направляется в Департамент по транспортировке, подземному хранению и использованию газа (далее Департамент). Требования к оформлению Заявки, а также перечень обязательных приложений регламентируется разделом 6 СТО Газпром 2-3.5-046-2006. После проведения регистрации полученной Заявки работник Департамента, ответственный по направлению деятельности, отправляет Заявку со всеми приложениями в Головную экспертную организацию.

1.3 В соответствии с письмом № 03/0800-5541 от 13.10.2009 «О головных экспертных организациях» за подписью Начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа О.Е. Аксютин, Головной экспертной организацией по вопросу оценки готовности и ведения реестра Организаций, выполняющих работы по коррозионным обследованиям объектов ОАО «Газпром», является ООО «Газпром газнадзор» (далее Головная экспертная организация).

1.4 Головная экспертная организация после получения от Департамента комплекта документов Организации-Заявителя, в течение 10 дней направляет Организации-Заявителю проект договора на выполнение работ по оценке готовности. Срок рассмотрения представленных документов не должен превышать 30 календарных дней с момента заключения договора. Срок рассмотрения представленных документов с выдачей экспертного заключения может быть увеличен в случае, если представленный пакет документов не соответствует настоящим Требованиям, и по рассмотрению которого Головная экспертная организация вынуждена запрашивать дополнительные сведения у Организации-Заявителя, но не более чем на 15 календарных дней.

Дополнительные сведения могут быть запрошены только по письменному запросу, подписанному руководителем Головной экспертной организации или лица его замещающего. Документы по запросу или мотивированный отказ от предоставления документов направляется в Экспертную организацию в срок, установленный в запросе. К рассмотрению принимаются документы, подписанные руководителем Организации-Заявителя или лица, его замещающего, и заверенные печатью Организации.

1.5 В соответствии с СТО Газпром 2-2.3-310-2009 «Организация коррозионных обследований объектов ОАО «Газпром». Основные требования» работы по коррозионным обследованиям подразделяются на:

- приёмочное (первичное);
- комплексное периодическое;
- детальное комплексное;
- инспекционно-техническое;
- специальное комплексное.

1.6 Организация-Заявитель может быть допущена к одному или к нескольким вышеприведённым работам по коррозионным обследованиям. Департамент, основываясь на заключении Головной экспертной организации или руководствуясь другими источниками информации об Организации-Заявителе, вправе отказать в частичном или полном допуске Организации-Заявителя к выполнению работ по коррозионным обследованиям объектов ОАО «Газпром» и внесению в реестр.

Продолжительность действия допуска – 3 (три) года. При отсутствии рекламаций в указанный период срок действия решения может быть продлен Департаментом на 2 (два) года.

1.7 Решение о допуске к выполнению работ может быть отозвано Департаментом по представлению Головной экспертной организации на основании замечаний газотранспортных и газодобывающих Обществ и по результатам заключений инспекционно-технических обследований.

2 Нормативные ссылки

- «О саморегулируемых организациях» Федеральный закон от 1 декабря 2007 г. N 315-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями)
- ГОСТ 14782-86 Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые
- ГОСТ 23667-85 Контроль неразрушающий. Дефектоскопы ультразвуковые. Методы измерения основных параметров
- ГОСТ 24289-80 Контроль неразрушающий вихретоковый. Термины и определения
- ГОСТ 26697-85 Контроль неразрушающий. Дефектоскопы магнитные и вихретоковые. Общие технические требования
- ГОСТ 28702-90 Контроль неразрушающий. Толщинометры ультразвуковые. Общие технические требования
- ГОСТ Р ИСО/МЭК 17025-2006 Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий
- ГОСТ Р ИСО 9001-2008 Системы менеджмента качества. Требования
- СТО Газпром 2-2.3-310-2009 Организация коррозионных обследований объектов ОАО «Газпром». Основные требования

- СТО Газпром 2-3.5-032-2005 Положение по организации и проведению контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и обеспечением работоспособности объектов единой системы газоснабжения ОАО «Газпром»

- СТО Газпром 2-3.5-046-2006 Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа ОАО «Газпром»

Примечание. При пользовании настоящими требованиями необходимо проверить действие ссылочных нормативов. Если ссылочный норматив заменен (изменен), следует руководствоваться заменённым (изменённым) нормативом. Если ссылочный норматив отменён без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины, определения и сокращения

В настоящих Требованиях применены следующие термины с соответствующими определениями и сокращениями:

3.1 активная защита: Торможение коррозионных процессов посредством катодной поляризации подземных объектов от внешнего источника постоянного тока.
[СТО Газпром 2-2.3-310-2009, пункт 3.1]

3.2 заказчик: Юридическое лицо, на объекте которого проводится коррозионное обследование.
[СТО Газпром 2-2.3-310-2009, пункт 3.11]

3.3 исполнитель: Юридическое лицо, выполняющее коррозионное обследование.
[СТО Газпром 2-2.3-310-2009, пункт 3.19]

3.4 комплексное обследование: Комплекс работ, включающий измерения на объекте, сбор и анализ данных для определения состояния противокоррозионной защиты, оценки коррозионного состояния.
[СТО Газпром 2-2.3-310-2009, пункт 3.22]

3.5 коррозионное обследование: Комплекс работ, включающий сбор и анализ данных для определения состояния противокоррозионной защиты, оценки коррозионного состояния и выявления тенденций коррозии стальных сооружений.
[СТО Газпром 2-2.3-310-2009, пункт 3.24]

3.6 объект (сооружение): Совокупность энергетических агрегатов, подземных металлических трубопроводов, запорно-регулирующей аппаратуры.
[СТО Газпром 2-2.3-310-2009, пункт 3.35]

3.7 пассивная защита: Увеличение сопротивления внешней цепи току коррозионных пар посредством защитных изоляционных покрытий наружной поверхности подземного объекта.
[СТО Газпром 2-2.3-310-2009, пункт 3.38]

3.8 противокоррозионная защита: Процессы и способы, используемые для уменьшения скорости коррозии металла сооружения.
[СТО Газпром 2-2.3-310-2009, пункт 3.44]

3.9 электрометрическое обследование: Комплекс работ, включающий сбор, изучение и анализ данных о подземном сооружении для определения состояния его комплексной защиты с применением электрометрических методов.
[СТО Газпром 2-2.3-310-2009, пункт 3.52]

3.10 электрохимическая защита: Торможение коррозионных процессов посредством катодной поляризации подземных объектов от внешнего источника постоянного тока.
[СТО Газпром 2-2.3-310-2009, пункт 3.53]

3.11 Сокращения

ВИК	- визуально-измерительный контроль;
ВК	- вихретоковый контроль;
ВТД	- внутритрубная дефектоскопия;
ДКО	- детальное комплексное обследование;
ЕГРЮЛ	- единый государственный реестр юридических лиц;
ИТО	- инспекционно-техническое обследование;
КИ	- контроль изоляции;
КО	- коррозионное обследование;
КС	- компрессорная станция;
КПО	- комплексное периодическое обследование;
МГ	- магистральный газопровод;
МК	- магнито-порошковый контроль;
НД	- нормативная документация;
НК	- неразрушающий контроль;
ПКЗ	- противокоррозионная защита;
ПО	- приёмочное (первичное) обследование;

СМК	- система менеджмента качества;
СКО	- специальное комплексное обследование;
СЭПБ	- система экспертизы промышленной безопасности;
ТОиР	- техническое обслуживание и ремонт;
УДЗ	- установка дренажной защиты;
УЗК	- ультразвуковой контроль;
УКЗ	- установка катодной защиты;
ЭК	- электрический контроль;
ЭХЗ	- электрохимическая защита.

4 Требования к Организации-Заявителю

4.1 Общие Требования к Организации-Заявителю

4.1.1 Отсутствие решения о ликвидации организации – юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании организации – юридического лица банкротом и об открытии конкурсного производства.

4.1.2 Не приостановление деятельности организации в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки и проведении проверки.

4.1.3 Отсутствие у организации задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за последний завершённый отчётный период, по данным бухгалтерской отчётности.

4.1.4 Уставом организации должен быть предусмотрен вид деятельности, связанный с выполнением услуг по техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности:

- техническое диагностирование трубопроводов, в том числе средств противокоррозионной защиты;
- проведение экспертизы проектной документации на разработку, строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта;
- проведение экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте;
- проведение экспертизы иных документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов.

4.1.5 Уставной капитал и имущество организации, которым она несёт ответственность по своим обязательствам, должны быть соизмеримы с затратами на устранение последствий аварии или инцидента на

диагностируемых объектах, если авария или инцидент произошёл по вине организации, проводившей диагностические работы.

Допускается в случае не выполнения требования о величине Уставного капитала и стоимости имущества организации, предоставлять копию Договора страхования «Гражданской ответственности за качество товаров, работ/услуг».

Страховой случай по данному договору – это причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц, вследствие конструктивных, рецептурных или иных недостатков товара, работы или услуги, а также вследствие предоставления недостоверной или недостаточной информации о товаре, работе или услуге.

Величина возмещаемого ущерба должна быть соизмерима с затратами на устранение последствий аварии или инцидента на диагностируемых объектах, на которых Организация-Заявитель планирует проведение коррозионных обследований.

Требования п.4.1.5 не распространяются на Организации, являющиеся членами СРО, если уставом СРО предусмотрено осуществление предпринимательской деятельности в области защиты от коррозии и старения материалов, изделий, конструкций, а также их технический контроль и диагностирование.

4.2 Требования к разрешительным документам

4.2.1 Наличие Лицензии, выданной Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, на право проведения экспертизы промышленной безопасности:

- проведение экспертизы проектной документации на разработку, строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта;
- проведение экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте;
- проведение экспертизы иных документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов.

Срок действия Лицензии не менее 2 (двух) месяцев на момент подачи Заявки.

4.2.2 Наличие свидетельства прохождения процедуры аккредитации в Системе экспертизы промышленной безопасности (СЭПБ).

Процедура аккредитации должна быть проведена в координирующем органе СЭПБ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору – ОАО «НТЦ «Промышленная безопасность», в установленном порядке.

Срок действия свидетельства об Аккредитации не менее 2 (двух) месяцев на момент подачи Заявки.

Требования пунктов п. 4.2.1, 4.2.2 распространяются на Организации-Заявители, претендующие на получение допуска к детальному комплексному и специальному комплексному обследованию.

Требования пунктов п. 4.2.1, 4.2.2 не распространяются на Организации являющиеся членами СРО, созданные в соответствии с Федеральным законом «О саморегулируемых организациях» N 315-ФЗ, если уставом СРО предусмотрено осуществление предпринимательской деятельности в области защиты от коррозии и старения материалов, изделий, конструкций, а также их технический контроль и диагностирование, не зависимо от вида коррозионного обследования.

4.2.3 Наличие свидетельства об аттестации Лаборатории неразрушающего контроля.

Лаборатория неразрушающего контроля должна быть аттестована в соответствии с ПБ 03-372-00 «Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля» по следующим видам и методам неразрушающего контроля (НК):

- электрический;
- акустический (ультразвуковой);
- визуально-измерительный.

В области аттестации по объектам должны быть обязательно включены:

- системы газоснабжения (газораспределения);
- оборудование нефтяной и газовой промышленности.

Срок действия свидетельства об Аттестации не менее 2 (двух) месяцев на момент подачи Заявки.

Требования пункта 4.2.3 распространяются на все виды коррозионных обследований.

4.2.4 Наличие у Организации-Заявителя действующего российского или зарубежного сертификата соответствия Системы менеджмента качества (СМК) по ГОСТ Р ИСО 9001-2008 (ИСО 9001:2008).

Требования пункта 4.2.4 распространяется на все виды коррозионных обследований.

Дополнительным положительным моментом считается наличие сертифицированной СМК в соответствии со стандартами СТО Газпром серии 9000.

4.2.5 Наличие свидетельства об аккредитации в соответствии с Правилами Добровольной сертификации противокоррозионной защиты «Газпромсерт».

Требования пункта 4.2.5 распространяются на приёмочные (первичные) обследования.

4.3 Требования к количественному и качественному составу персонала Организации-Заявителя

В общем случае Организацией-Заявителем предоставляются:

- копии удостоверений по электробезопасности не ниже III группы;
- копии удостоверений специалистов 2-3 уровня по следующим видам неразрушающего контроля:
 - электрический (ЭК) (электрохимзащита (ЭХЗ) и контроль изоляции (КИ));
 - визуально-измерительный (ВИК);
 - ультразвуковой (УЗК);
- копии удостоверений экспертов в области промышленной безопасности, не менее 2-х человек.

Все специалисты, выполняющие диагностические работы, обязаны пройти проверку знаний Правил, норм и инструкций в области пожарной, промышленной и электробезопасности и охраны труда в соответствии с Положением об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденным 29.01.2007.

Численность штатных специалистов от общей численности, представленных специалистов должна составлять не менее 80%.

Повышение квалификации для ИТР по специальности не реже 1 раза в 5 лет.

Сведения о профессиональной подготовке персонала Организации-Заявителя предоставляются согласно СТО Газпром 2-3.5-046-2006 Приложение М «Форма сведений о кадровом составе специалистов организации», в графе примечание указывается специалист или руководитель бригады.

Руководителем может быть назначен специалист, имеющий высшее профессиональное образование и опыт выполнения диагностических работ на объектах ОАО «Газпром» не менее 5 лет.

Организация-Заявитель должна иметь следующий минимальный численный состав диагностической бригады:

Базовый состав бригады для проведения приёмочного (первичного) обследования:

- общее количество специалистов в бригаде не менее 5-ти человек, в т.ч. руководитель бригады;
- все члены бригады должны быть аттестованы в области промышленной безопасности;
- не менее 4-х членов бригады должны иметь III квалификационную группу по электробезопасности;
- не менее 2-х специалистов должны быть аттестованы по ЭК (ЭХЗ и КИ) методу НК не ниже 2-го уровня.

Базовый состав бригады для проведения комплексного периодического обследования:

- общее количество специалистов в бригаде не менее 5-ти человек, в т.ч. руководитель бригады;
- все члены бригады должны быть аттестованы в области промышленной безопасности;
- не менее 4-х членов бригады должны иметь III квалификационную группу по электробезопасности;
- не менее 2-х специалистов должны быть аттестованы по ВИК методу НК не ниже 2-го уровня;
- не менее 2-х специалистов должны быть аттестованы по ЭК (ЭХЗ и КИ) методу НК не ниже 2-го уровня.

Базовый состав бригады для проведения детального комплексного обследования:

- общее количество специалистов в бригаде не менее 5-ти человек, в т.ч. руководитель бригады;
- все члены бригады должны быть аттестованы в области промышленной безопасности;
- не менее 4-х членов бригады должны иметь III квалификационную группу по электробезопасности;
- не менее 2-х специалистов должны быть аттестованы по ВИК методу НК не ниже 2-го уровня;
- не менее 2-х специалистов должны быть аттестованы по УЗК методу НК не ниже 2-го уровня;
- не менее 2-х специалистов должны быть аттестованы по ЭК (ЭХЗ и КИ) методу НК не ниже 2-го уровня.

Базовый состав бригады для проведения инспекционно-технического обследования:

- общее количество специалистов в бригаде не менее 2-х человек, в т.ч. руководитель бригады;
- все специалисты должны быть аттестованы в области промышленной безопасности;
- все специалисты должны иметь III квалификационную группу по электробезопасности;
- все специалисты должны быть аттестованы по ЭК (ЭХЗ и КИ) методу НК не ниже 2-го уровня.

Базовый состав бригады для проведения специального комплексного обследования:

- общее количество специалистов в бригаде не менее 5-ти человек, в т.ч. руководитель бригады;
- все члены бригады должны быть аттестованы в области промышленной безопасности;

- не менее 4-х членов бригады должны иметь III квалификационную группу по электробезопасности;
- не менее 2-х специалистов должны быть аттестованы по ВИК методу НК не ниже 2-го уровня;
- не менее 2-х специалистов должны быть аттестованы по УЗК методу НК не ниже 2-го уровня;
- не менее 2-х специалистов должны быть аттестованы по ЭК (ЭХЗ и КИ) методу НК не ниже 2-го уровня.

4.4 Требование к опыту специалистов Организации-Заявителя в части проведения заявляемых работ

Опыт работы специалистов Организации-Заявителя в области проектирования, строительства, эксплуатации и диагностики оборудования и средств ПКЗ объектов добычи, транспорта и хранения углеводородов должен составлять не менее 3 (трех) лет.

Дополнительным положительным моментом считается предоставление отзывов о проведённых работах по диагностике оборудования и средств ПКЗ от газотранспортных и газодобывающих дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» (за последние 3-5 лет), которые содержат следующую информацию:

- данные Заказчика;
- наименование объекта обследования;
- период выполнения работ;
- вид обследования или технического диагностирования;
- объём выполненных работ;
- оценка результатов.

4.5 Требования к оснащённости Организации-Заявителя приборами и оборудованием

Оснащённость Организации-Заявителя должна обеспечивать возможность выполнения полного объёма работ по коррозионным обследованиям в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-310-2009 в рамках заявленного вида работ.

Оборудование, используемое при проведении работ по коррозионным обследованиям, должно соответствовать Рекомендациям [3-11].

Оборудование, используемое при проведении неразрушающего контроля (визуально-измерительный, ультразвуковой), должно соответствовать требованиям [16], ГОСТ 23667-85, ГОСТ 24289-80, ГОСТ 28702-90.

Организация-Заявитель должна представить на используемую диагностическую аппаратуру документы, подтверждающие прохождение поверки или калибровки. Срок прохождения очередной поверки или калибровки должен быть не менее 3 месяцев на момент подачи Заявки.

Допускается в случае отсутствия собственного оборудования для выполнения вышеприведённых работ привлекать арендуемое оборудование, но не более 30 %. В случае привлечения арендуемого оборудования в комплект документации для оценки готовности включаются заверенные копии договоров аренды.

Исполнитель должен иметь следующий минимальный комплект диагностической аппаратуры в расчёте на одну диагностическую бригаду:

Приёмочное (первичное) обследование:

- система мобильного сбора данных (1 шт.);
- измеритель сопротивления заземляющих устройств (1 шт.);
- прерыватель тока (6 шт.);
- реле прерывателя тока (6 шт.);
- индикатор повреждения изоляции (1 шт.);
- мультиметр цифровой переносной (1 шт.);
- трассопоисковый комплект оборудования (1 шт.);
- цифровая камера (1 шт.);
- система позиционирования (1 шт.);
- клещи электроизмерительные (1 шт.);
- электрод сравнения медносульфатный (5 шт.);
- персональный компьютер (1 шт.);
- многоканальный регистратор (5 шт.).

Комплексное периодическое обследование:

- система мобильного сбора данных (1 шт.);
- измеритель сопротивления заземляющих устройств (1 шт.);
- прерыватель тока (6 шт.);
- реле прерывателя тока (6 шт.);
- индикатор повреждения изоляции (1 шт.);
- мультиметр цифровой переносной (1 шт.);
- трассопоисковый комплект оборудования (1 шт.);
- цифровая камера (1 шт.);
- система позиционирования (1 шт.);
- клещи электроизмерительные (1 шт.);
- электрод сравнения медносульфатный (5 шт.);
- персональный компьютер (1 шт.);
- многоканальный регистратор (5 шт.);
- комплект ВИК (1 шт.);
- толщиномер (1 шт.);
- мегомметр (1 шт.);
- измеритель РН грунта (1 шт.);
- влагомер (1 шт.);
- термометр (1 шт.);

- адгезиметр (1 шт.).

Детальное комплексное обследование:

- система мобильного сбора данных (1 шт.);
- комплект магнитометрического оборудования;
- измеритель сопротивления заземляющих устройств (1 шт.);
- прерыватель тока (6 шт.);
- реле прерывателя тока (6 шт.);
- индикатор повреждения изоляции (1 шт.);
- мультиметр цифровой переносной (1 шт.);
- трассопоисковый комплект оборудования (1 шт.);
- цифровая камера (1 шт.);
- система позиционирования (1 шт.);
- клещи электроизмерительные (1 шт.);
- электрод сравнения медносульфатный (5 шт.);
- персональный компьютер (1 шт.);
- многоканальный регистратор (5 шт.);
- комплект ВИК (1 шт.);
- толщиномер (1 шт.);
- мегомметр (1 шт.);
- измеритель pH грунта (1 шт.);
- влагомер (1 шт.);
- термометр (1 шт.);
- адгезиметр (1 шт.).

Инспекционно-техническое обследование:

- мультиметр цифровой переносной (1 шт.);
- электрод сравнения медносульфатный (1 шт.);
- цифровая камера (1 шт.);
- персональный компьютер (1 шт.).

Специальное комплексное обследование:

- система мобильного сбора данных (1 шт.);
- измеритель сопротивления заземляющих устройств (1 шт.);
- прерыватель тока (6 шт.);
- реле прерывателя тока (6 шт.);
- индикатор повреждения изоляции (1 шт.);
- мультиметр цифровой переносной (1 шт.);
- трассопоисковый комплект оборудования (1 шт.);
- цифровая камера (1 шт.);
- система позиционирования (1 шт.);
- клещи электроизмерительные (1 шт.);

- электрод сравнения медносульфатный (5 шт.);
- персональный компьютер (1 шт.);
- многоканальный регистратор (5 шт.);
- комплект ВИК (1 шт.);
- толщиномер (1 шт.);
- мегомметр (1 шт.);
- измеритель РН грунта (1 шт.);
- влагомер (1 шт.);
- термометр (1 шт.);
- адгезиметр (1 шт.).

Исполнитель должен иметь специализированный транспорт для перевозки персонала и оборудования в процессе выполнения технологических операций на объекте обследования.

4.6 Требования к методическому оснащению Организации-Заявителя

Организацией-Заявителем представляются:

- технологические инструкции (карты), регламентирующие порядок проведения (технологии) контроля конкретных объектов;
- график поверки и технического обслуживания средств электрометрической диагностики и средств НК;
- выписка из архива результатов электрометрического контроля и контроля неразрушающими методами за последние два года, предшествующие моменту подачи заявки;
- инструкции по технике безопасности при проведении электрометрической диагностики и контроля неразрушающими методами;
- копии отчётов по результатам электрометрической диагностики (бумажный или электронный носитель);
- выписка из фонда нормативных документов.

Для Организаций-Заявителей проходящих оценку организационно-технической готовности к проведению специальных комплексных коррозионных обследований, обязательным условием является наличие специальных методик проведения коррозионных обследований, согласованных с ОАО «Газпром».

Нормативно-методическое обеспечение Организации-Заявителя должно соответствовать перечню, приведённому в Приложении 1.

5 Перечень документов запрашиваемых дополнительно у Организации-Заявителя Головной экспертной организацией

По решению Головной экспертной организации дополнительно к документам, представляемым согласно СТО Газпром 2-3.5-046-2006 и раздела 4

настоящих Технических требований у Организации-Заявителя может быть запрошено:

- выписка из Единого государственного реестра юридических лиц (ЕГРЮЛ) на момент рассмотрения заявки;
- справка из органов Госкомстата о присвоении кодов;
- заверенные копии форм бухгалтерской отчетности (форма № 1 – бухгалтерский баланс, форма № 2 – отчёт о прибылях и убытках, форма № 3 – отчёт об изменении капитала, форма № 4 – отчёт о движении денежных средств);
- справка о регистрации Организации-Заявителя в органах местной Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (по месту регистрации Организации-Заявителя).
- копия устава СРО, для организаций являющихся членами СРО;
- копии актов проверок организации, проводимых в соответствии с внутренним регламентом СРО.

Перечень нормативно-методического обеспечения Организации-Заявителя

1. Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Извлечения (утверждены приказом Минэнерго России от 08.07.2002 № 204)
2. ПБ 03-246-98 Правила проведения экспертизы промышленной безопасности (утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 06.11.1998 № 64)
3. ПБ 03-372-00 Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля (утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.2000 № 29)
4. ПБ 03-440-02 Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля (утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 21.01.2002 № 3)
5. ПБ 03-517-02 Общие правила промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов (утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 18.10.2002 № 61-А)
6. Инструкция по проведению диагностического обследования (паспортизации) подземных технологических трубопроводов промплощадок КС (вторая редакция, дополненная и изменённая, утверждена Членом Правления ОАО «Газпром», начальником Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа Б.В. Будзуляком 06.03.2000, согласована письмом Госгортехнадзора России от 22.03.2000 № 10-03/225)
7. СНиП 2.05.06-85* Магистральные трубопроводы
8. СНиП III-42-80* Магистральные трубопроводы
9. СНиП 2.01.07-85* Нагрузки и воздействия
10. ГОСТ 9.602-2005 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии
11. ГОСТ 9.908-85 Металлы и сплавы. Методы определения показателей коррозии и коррозионной стойкости
12. ГОСТ 14782-86 Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые
13. ГОСТ 23667-85 Контроль неразрушающий. Дефектоскопы ультразвуковые. Методы измерения основных параметров
14. ГОСТ Р ИСО 9001-2008 Системы менеджмента качества. Требования
15. ГОСТ Р 51164-98 Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии

16. ВРД 39-1.10-026-2001 Методика оценки фактического положения и состояния подземных трубопроводов. ВНИИГАЗ
17. ВРД 39-1.10-049-2001 Правила технической и безопасной эксплуатации конденсатопродуктопроводов
18. ВСН 009-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов
19. ВСН 39-1.8-008-2002 Указания по проектированию вставок электроизолирующих на магистральных и технологических трубопроводах
20. ВСН 39-1.22-007-2002 Указания по применению вставок электроизолирующих для газопроводов
21. СТО Газпром 2-2.1-249-2008 Магистральные газопроводы
22. СТО Газпром 2-2.3-085-2006 Методика проведения базового диагностического обследования подземных технологических трубопроводов подземных хранилищ газа ОАО «Газпром»
23. СТО Газпром 2-2.3-095-2007 Методические указания по диагностическому обследованию линейной части магистральных газопроводов
24. СТО Газпром 2-2.3-173-2007 Инструкция по комплексному обследованию и диагностике магистральных газопроводов, подверженных коррозионному растрескиванию под напряжением (взамен ВРД 39-1.10-023-2001, ВРД 39-1.10-032-2001, ВРД 39-1.10-033-2001)
25. СТО Газпром 2-2.3-244-2008 Инструкция по восстановлению исполнительной документации
26. СТО Газпром 2-2.3-310-2009 Организация коррозионных обследований объектов ОАО «Газпром». Основные требования
27. СТО Газпром 2-2.3-328-2009 Оценка технического состояния и срока безопасной эксплуатации технологических трубопроводов компрессорных станций
28. СТО Газпром 2-2.4-083-2006 Инструкция по неразрушающим методам контроля качества сварных соединений при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов (взамен раздела 5 ВСН 012-88 часть 1; разделов 2 и 3, формы 2.9, 2.10 ВСН 012-88 часть 2; пунктов 2.9.10.19; 2.10.11 ВСН 006-89; пунктов 8.9 и 8.12 раздела 8 РД 558-97; раздела 9 СП 105-34-96)
29. СТО Газпром 2-3.5-046-2006 Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике объектов ОАО «Газпром»
30. СТО Газпром 2-3.5-047-2006 Инструкция по расчету и проектированию электрохимической защиты от коррозии магистральных газопроводов
31. СТО Газпром 2-3.5-051-2006 Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов

32. СТО Газпром 2-3.5-252-2008 Методика продления срока безопасной эксплуатации магистральных газопроводов ОАО «Газпром»
33. СТО Газпром 2-3.5-454-2010 Правила эксплуатации магистральных газопроводов
34. СТО Газпром 2-3.7.-050-2006 Инструкция по электрометрическому обследованию переходов магистральных газопроводов под автомобильными и железными дорогами
35. СТО Газпром 2-6.2-149-2007 Категоричность электроприемников промышленных объектов ОАО «Газпром»
36. СТО Газпром 4.2-1-001-2009 Основные термины и определения
37. СТО Газпром 9.0-001-2009 Защита от коррозии. Основные положения
38. СТО Газпром 14-2005 Типовая инструкция по безопасному проведению огневых работ на газовых объектах ОАО «Газпром» (взамен Типовой инструкции 1988)
39. Временная инструкция по определению стресс-коррозионно опасных участков и технологическому диагностированию технологических трубопроводов газа КС (утверждена Членом Правления ОАО «Газпром», начальником Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа Б.В. Будзуляком 18.08.2006. Срок действия временной инструкции продлен (исх. ОАО «Газпром» от 17.06.2009 № 03/0800/2-3145) заместителем начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» А.З. Шайхутдиновым до ввода в действие соответствующего СТО Газпром)
40. Р Газпром Временные технические требования к измерителям потенциалов (утверждены ОАО «Газпром» 09.11.2007)
41. Р Газпром Временные технические требования к искателям повреждений изоляции (утверждены ОАО «Газпром» 09.11.2007)
42. Р Газпром Временные технические требования к трассопоисковому оборудования (утверждены ОАО «Газпром» 16.08.2007)
43. Р Газпром Временные технические требования к многофункциональной аппаратуре диагностики (утверждены ОАО «Газпром» 16.08.2007)
44. Р Газпром Временные технические требования к аппаратуре электромагнитной диагностики (утверждены ОАО «Газпром» 16.08.2007)
45. Р Газпром Временные технические требования к прерывателям тока (утверждены ОАО «Газпром» 16.08.2007)
46. Р Газпром Временные технические требования к многоканальным регистраторам (утверждены ОАО «Газпром» 16.08.2007)
47. Р Газпром Положение по организации и проведению инспекционно-технических обследований состояния противокоррозионной защиты объектов ОАО «Газпром» (утверждены ОАО «Газпром» 07.12.2007)
48. Р Газпром 5.4-2009 Правила по установлению номенклатуры средств измерений, эксплуатируемых в дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром», подлежащих поверке ОАО «Газпром»

49. Р Газпром 9.4-006-2009 Инструкция по электрометрическому обследованию подземных технологических трубопроводов компрессорных станций (вводится в действие с 18.05.2010 сроком на 3 года)

50. Инструкция по интегральной оценке состояния изоляционного покрытия законченных строительством участков трубопроводов на переменном токе М.: ВНИИГАЗ, 1989

51. Положение о метрологической службе ОАО «Газпром» (утверждено приказом ОАО «Газпром» от 11.06.2004 № 204)

52. Инструкция по контролю состояния изоляции законченных строительством участков трубопроводов катодной поляризацией. М. 1995

53. Руководство по эксплуатации систем коррозионного мониторинга магистральных трубопроводов. «НИИ природных газов и газовых технологий – ВНИИГАЗ». М. 2004. Вводится до введение в действие соответствующего Стандарта ОАО «Газпром»

54. № 116-ФЗ-Федеральный закон Российской Федерации «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»

55. РД 12-411-01 Инструкция по диагностированию технического состояния подземных стальных газопроводов

56. РД 153-39.4-041-099 Правила технической эксплуатации магистральных нефтепродуктопроводов

Библиография

- | | | |
|------|---|---|
| [1] | Стандарт
ОАО «Газпром»
СТО Газпром 2-3.5-454-
2010 | Правила эксплуатации магистральных
газопроводов. |
| [2] | Рекомендации
ОАО «Газпром»
Р Газпром 5.4-2009 | Правила по установлению номенклатуры
средств измерений, эксплуатируемых в
дочерних обществах и организациях
ОАО «Газпром», подлежащих поверке
ОАО «Газпром» |
| [3] | Рекомендации
ОАО «Газпром»
Р Газпром | Временные технические требования к
измерителям потенциалов (утверждены
ОАО «Газпром» 09.11.2007) |
| [4] | Рекомендации
ОАО «Газпром»
Р Газпром | Временные технические требования к
искателям повреждения изоляции
(утверждены ОАО «Газпром» 09.11.2007) |
| [5] | Рекомендации
ОАО «Газпром»
Р Газпром | Временные технические требования к
измерителям сопротивлений (утверждены
ОАО «Газпром» 16.08.2007) |
| [7] | Рекомендации
ОАО «Газпром»
Р Газпром | Временные технические требования к
трассопоисковому оборудованию
(утверждены ОАО «Газпром» 16.08.2007) |
| [8] | Рекомендации
ОАО «Газпром»
Р Газпром | Временные технические требования к
многофункциональной аппаратуре
диагностики (утверждены ОАО «Газпром»
16.08.2007) |
| [9] | Рекомендации
ОАО «Газпром»
Р Газпром | Временные технические требования к
аппаратуре электромагнитной диагностики
(утверждены ОАО «Газпром» 16.08.2007) |
| [10] | Рекомендации
ОАО «Газпром»
Р Газпром | Временные технические требования к
прерывателям тока (утверждены
ОАО «Газпром» 16.08.2007) |
| [11] | Рекомендации
ОАО «Газпром»
Р Газпром | Временные технические требования к
многоканальным регистраторам
(утверждены ОАО «Газпром» 16.08.2007) |

- [12] Рекомендации
ОАО «Газпром»
Р Газпром
Положение по организации и проведению
инспекционно-технических обследований
противокоррозионной защиты объектов
ОАО «Газпром» (утверждены
ОАО «Газпром» 07.12.2007)
- [13] Положение о метрологической службе ОАО «Газпром» (утверждено
приказом ОАО «Газпром» от 11.06.2004 № 35)
- [14] ПБ 03-372-00 Правила аттестации и основные требования к
лабораториям неразрушающего контроля
- [15] ПБ 03-440-02 Правила аттестации персонала в области
неразрушающего контроля
- [16] РД 03-606-03 Инструкция по визуальному и измерительному контролю
(утверждена постановлением Госгортехнадзора РФ от 11 июня 2003 г.
№ 92)