



Документы нормативные для проектирования,
строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром»

**ПОРЯДОК ПРОВЕРКИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ОАО «ГАЗПРОМ»
К ВЫПОЛНЕНИЮ РАБОТ ПО ДИАГНОСТИКЕ,
ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ И РЕМОНТУ
ОБЪЕКТОВ ОАО «ГАЗПРОМ»**

СТО Газпром 2-2.3-954-2015

ИЗДАНИЕ ОФИЦИАЛЬНОЕ

Стандарт организации



Санкт-Петербург 2017

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

**ПОРЯДОК ПРОВЕРКИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ОАО «ГАЗПРОМ»
К ВЫПОЛНЕНИЮ РАБОТ ПО ДИАГНОСТИКЕ, ТЕХНИЧЕСКОМУ
ОБСЛУЖИВАНИЮ И РЕМОНТУ ОБЪЕКТОВ ОАО «ГАЗПРОМ»**

СТО Газпром 2-2.3-954-2015

Издание официальное

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспо»

Санкт-Петербург 2017

Предисловие

1 РАЗРАБОТАН	Департаментом 338
2 ВНЕСЕН	Управлением 338/10 ОАО «Газпром»
3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ	распоряжением ОАО «Газпром» от 30 марта 2015 г. № 53
4 ВЗАМЕН	<p>раздела 6 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», утвержденного распоряжением ОАО «Газпром» от 28.12.2005 № 414 «Об утверждении и введении в действие стандарта организации «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»;</p> <p>документа «О порядке прохождения организациями оценки готовности организации (аккредитации) на выполнение отдельных видов работ/услуг на объектах ОАО «Газпром», утвержденного заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Голубевым 10.08.2009;</p> <p>приложения 2 «Положения об аккредитации специализированных организаций, выполняющих работы по техническому диагностированию оборудования объектов добычи газа, конденсата, нефти дочерних организаций ОАО «Газпром», утвержденного распоряжением ОАО «Газпром» от 05.11.2003 № 264 «О мерах по повышению надежности работы оборудования на объектах добычи газа, газового конденсата и нефти»;</p> <p>Положения об аккредитации организаций, выполняющих работы по ремонту и наладке оборудования энергохозяйств предприятий ОАО «Газпром», утвержденного членом Правления ОАО «Газпром» Б.В. Будзуляком, 2001 г.;</p> <p>Общих требований к организациям, предлагающим услуги по выполнению капитального ремонта линейной части магистральных газопроводов, подводных переходов и ГРС ОАО «Газпром», утвержденных членом Правления, начальником Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» О.Е. Аксютиным 28.06.2012</p>

© ОАО «Газпром», 2015

© ООО «Газпром экспо», 2017

Распространение настоящего стандарта осуществляется в соответствии с действующим законодательством и с соблюдением правил, установленных ОАО «Газпром»

Содержание

1	Область применения	1
2	Нормативные ссылки	1
3	Термины и определения	2
4	Сокращения	4
5	Общие положения	4
6	Порядок проведения проверки заявителя	7
7	Требования к техническому оснащению заявителя	12
8	Требования к персоналу заявителя	14
9	Определение потенциальных возможностей заявителя	15
10	Формирование перечня подрядных организаций	16
	Приложение А (обязательное) Форма заявки на проведение проверки соответствия	17
	Приложение Б (обязательное) Форма паспорта организации-заявителя	18
	Приложение В (обязательное) Форма справки о дочерних и зависимых организациях заявителя	20
	Приложение Г (обязательное) Форма справки о составе выполняемых работ заявителем ...	21
	Приложение Д (обязательное) Форма справки о ходе проверок объектов заявителя со стороны надзорных органов	22
	Приложение Е (рекомендуемое) Форма справки о наличии положительных отзывов и рекомендаций о выполнении работ заявителем	23
	Приложение Ж (обязательное) Форма справки об опыте работы заявителя и объемах выполненных работ для ОАО «Газпром»	24
	Приложение И (обязательное) Форма справки о фонде нормативной и технической документации заявителя	25
	Приложение К (обязательное) Форма справки о системе контроля качества работ заявителя	26
	Приложение Л (обязательное) Форма справки о системе операционного контроля выполнения работ заявителя	27
	Приложение М (обязательное) Форма справки о системе инспекционного контроля выполнения работ заявителя	28
	Приложение Н (обязательное) Форма справки о системе приемки выполненных работ заявителя	29
	Приложение П (обязательное) Форма справки о системе инструментального (лабораторного) контроля работ заявителя	30

СТО Газпром 2-2.3-954-2015

Приложение Р (обязательное) Форма справки о субподрядных организациях по видам работ заявителя	31
Приложение С (обязательное) Форма справки о наличии производственных баз и складов заявителя	32
Приложение Т (обязательное) Форма справки о количестве машин и механизмов заявителя	33
Приложение У (обязательное) Форма справки о кадровом составе заявителя	37
Приложение Ф (рекомендуемое) Типовая форма экспертного заключения	38
Библиография	39

Введение

Настоящий стандарт разработан в соответствии с резолюцией Председателя Правления ОАО «Газпром» от 28.06.2013 № 01-1901 и поручением заместителя Председателя Правления ОАО «Газпром» от 22.01.2014 № 03-246 коллективом Департамента 338 ОАО «Газпром» в следующем составе: А.А. Филатов, С.Б. Григорьев, В.В. Настека, П.А. Ерошенко, М.Ю. Митрохин, Е.М. Вышемирский, А.В. Шипилов, П.А. Колотовский, В.И. Кочетов.

СТАНДАРТ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ»

**ПОРЯДОК ПРОВЕРКИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА СООТВЕТСТВИЕ
ТРЕБОВАНИЯМ ОАО «ГАЗПРОМ» К ВЫПОЛНЕНИЮ РАБОТ ПО ДИАГНОСТИКЕ,
ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ И РЕМОНТУ ОБЪЕКТОВ ОАО «ГАЗПРОМ»**

Дата введения – 2015-04-01

1 Область применения

1.1 Настоящий стандарт устанавливает процедуру проверки подрядных организаций, виды работ, для которых проводится процедура проверки, требования к персоналу и техническому оснащению на выполнение работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром».

1.2 Настоящий стандарт распространяется на подрядные организации, претендующие на выполнение работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром», экспертные организации, структурные подразделения ОАО «Газпром», его дочерние эксплуатирующие организации.

1.3 Положения настоящего стандарта являются обязательными для выполнения подрядными организациями, экспертными организациями, дочерними эксплуатирующими организациями, структурными подразделениями ОАО «Газпром» при проведении проверки, указанной в 1.1.

Договоры со сторонними организациями в обязательном порядке должны содержать ссылку на настоящий стандарт.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие стандарты:
ГОСТ 18322-78 Система технического обслуживания и ремонта техники. Термины и определения

ГОСТ 16504-81 Система государственных испытаний. Испытания и контроль качества продукции. Основные термины и определения

ГОСТ Р ISO 9001-2011 Системы менеджмента качества. Требования

ГОСТ Р ИСО 14001-2007 Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению

Издание официальное

СТО Газпром 2-1.19-275-2008 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром».

Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный экологический контроль. Общие требования

СТО Газпром 2-3.5-454-2010 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром». Правила эксплуатации магистральных газопроводов

СТО Газпром 9001-2012 Системы менеджмента качества. Требования

Примечание – При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов и классификатора в информационной системе общего пользования – на официальном сайте национального органа Российской Федерации по стандартизации в сети Интернет или по ежегодно издаваемому информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по выпускам ежемесячно издаваемого информационного указателя «Национальные стандарты» за текущий год. Действие стандартов ОАО «Газпром» проверяют в журнале регистрации документов Системы стандартизации ОАО «Газпром», размещенном на сайте ОАО «Газпром», на сайте официального издателя, в Единой информационной системе по техническому регулированию ОАО «Газпром» (АИС «Газпромтехнорма»). Если заменен ссылочный документ, на который дана недатированная ссылка, то рекомендуется использовать действующую версию этого документа с учетом всех внесенных в данную версию изменений. Если заменен ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, то рекомендуется использовать версию этого документа с указанным выше годом утверждения (принятия). Если после утверждения настоящего стандарта в ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, внесено изменение, затрагивающее положение, на которое дана ссылка, то это положение рекомендуется применять без учета данного изменения. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, рекомендуется применять в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины и определения

В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

3.1 группа экспертов ОАО «Газпром»: Группа специалистов, назначаемая руководством уполномоченного структурного подразделения, ответственного за проведение проверки заявителя, претендующего на выполнение работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром».

3.2 капитальный ремонт: Ремонт, выполняемый для восстановления исправности, полного или близкого к полному восстановлению ресурса изделия с заменой или восстановлением любых его частей, включая базовые.

Примечание – Значение близкого к полному восстановлению ресурса устанавливается в нормативной документации.

[ГОСТ 18322-78, пункт 36]

3.3 метод неразрушающего контроля: Метод контроля, при котором не должна быть нарушена пригодность объекта к применению.

[ГОСТ 16504-81, пункт 89]

3.4 нормативное и организационно-методическое оснащение подрядной организации: Укомплектованность заявителя необходимой для осуществления заявляемых видов деятельности нормативной документацией (в том числе федеральными законодательными и нормативными правовыми актами, стандартами ОАО «Газпром», техническими, технологическими и эксплуатационными документами), а также наличие у заявителя возможности доступа к электронным системам нормативно-правовой информации.

3.5 подрядная организация (заявитель): Юридическое лицо, претендующее на проведение работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром».

3.6 потенциальные возможности подрядной организации (готовность заявителя): Фактическая способность заявителя выполнять заявленные виды работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов собственными силами в установленные сроки и с надлежащим качеством, в том числе на нескольких объектах одновременно.

3.7 проверка на соответствие требованиям ОАО «Газпром»: Процедура проверки подрядной организации, претендующей на выполнение работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту на соответствие требованиям нормативных документов ОАО «Газпром» по заявляемым видам работ.

3.8 уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром»: Структурное подразделение ОАО «Газпром», которое назначено ответственным за организацию и проведение проверки заявителя, претендующего на выполнение работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром».

3.9 экспертное заключение: Документ, оформляемый группой экспертов ОАО «Газпром» или экспертной организацией по результатам проведения проверки заявителя на соответствие требованиям ОАО «Газпром» для выполнения диагностики, технического обслуживания и ремонта.

3.10 экспертная организация: Организация, уполномоченная структурным подразделением ОАО «Газпром» на проведение проверки организаций на оценку соответствия подрядных организаций к требованиям нормативной документации по выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту.

3.11 эксплуатирующая организация: Юридическое лицо, осуществляющее эксплуатацию объектов ОАО «Газпром».

[СТО Газпром 2-3.5-454-2010, пункт 3.59]

4 Сокращения

В настоящем стандарте применены следующие сокращения:

АГНКС – автоматическая газонаполнительная компрессорная станция;

ГИС – газоизмерительная станция;

ГРС – газораспределительная станция;

ДКС – дожимная компрессорная станция;

ДТОиР – диагностика, техническое обслуживание и ремонт объектов ОАО «Газпром»;

ИТР – инженерно-технические работники;

КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика;

КС – компрессорная станция;

КС ПХГ – компрессорная станция подземного хранилища газа;

ЛЧ МГ – линейная часть магистрального газопровода;

МОП – младший обслуживающий персонал;

МТР – материально-технические ресурсы;

НАКС – Национальная Ассоциация Контроля и Сварки;

НД – нормативная документация;

ПХГ – подземное хранилище газа;

СОГ – станция охлаждения газа;

СРО – саморегулируемая организация;

ТО – техническое обслуживание;

УКПГ – установка комплексной подготовки газа;

УППГ – установка предварительной подготовки газа;

ЭХЗ – электрохимическая защита.

5 Общие положения

5.1 Проведение проверки соответствия подрядных организаций требованиям ОАО «Газпром» осуществляется с целью подтверждения готовности подрядной организации к выполнению работ по диагностике и (или) техническому обслуживанию и (или) капитальному ремонту объектов добычи, транспортировки, подземного хранения и переработки газа, эксплуатируемых дочерними обществами ОАО «Газпром» (далее – объектов ОАО «Газпром»), установления требований к техническому оснащению и квалификационному уровню персонала исполнителей работ и определения их потенциальных возможностей (готовности) к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром».

5.2 Проверка соответствия подрядной организации требованиям НД ОАО «Газпром» осуществляется для организаций, претендующих на проведение ДТОиР на опасных

производственных объектах, либо расположенных в охранной зоне объектов ОАО «Газпром», либо имеющих особые условия эксплуатации (особый пропускной режим и т.д.). Определение видов работ, на которые необходимо пройти процедуру проверки соответствия, осуществляется уполномоченным структурным подразделением ОАО «Газпром».

5.3 Проверка соответствия подрядной организации проводится по следующим направлениям производства работ:

- а) ремонт и ТО скважин;
- б) ремонт и ТО технологического оборудования объектов добычи и переработки газа;
- в) ремонт и ТО объектов линейной части магистральных газопроводов, в том числе:
 - 1) замена труб и участков газопроводов;
 - 2) ремонт подводных переходов, включая методом наклонно-направленного бурения;
 - 3) проведение работ по технологии врезки под давлением;
 - 4) ремонт газопроводов с применением упрочняющих конструкций (муфт и т.д.);
 - 5) ремонт, снятие и нанесение изоляционных покрытий;
 - 6) разделительная резка трубопроводов;
 - 7) устранение дефектов, ремонт труб и сварных соединений;
 - 8) ремонт переходов через искусственные и естественные препятствия;
 - 9) устройство и ремонт вдольтрассовых проездов и дорог;
 - 10) балластировка газопроводов;
 - 11) проведение земляных работ по вскрытию и засыпке;
 - 12) ремонт объектов обустройства ЛЧ МГ;
 - 13) другие подобные работы;
- г) ремонт и ТО основного технологического оборудования ГРС, ГИС, АГНКС, в том числе:
 - 1) ремонт и замена технологических трубопроводов и оборудования;
 - 2) ремонт камер запуска и приема внутритрубных устройств;
 - 3) другие подобные работы;
- д) ремонт и ТО объектов и оборудования КС, КС ПХГ, ДКС, СОГ, в том числе:
 - 1) ремонт газоперекачивающих агрегатов и другого технологического оборудования;
 - 2) ремонт наружных инженерных сетей и коммуникаций;
 - 3) другие подобные работы;
- е) ремонт и ТО оборудования ЭХЗ на объектах добычи, транспортировки, переработки и ПХГ (в том числе противокоррозионной защиты), другие подобные работы;
- ж) ремонт и ТО метрологического оборудования, объектов связи, систем автоматизации, КИПиА объектов добычи, транспортировки, переработки и ПХГ;

и) ремонт и ТО электротехнического и энергетического оборудования на объектах добычи, транспортировки, переработки и ПХГ;

к) диагностические обследования, в том числе:

1) внутритрубная дефектоскопия ЛЧ МГ, технологических трубопроводов КС и ДКС;
2) обследование ЛЧ МГ наземными и воздушными методами;
3) техническое диагностирование оборудования и сооружений энергетических хозяйств, проведение энергетического аудита;

4) диагностика установок очистки газа, охлаждения газа и подготовки газа, газоперекачивающих агрегатов, диагностика и отбраковка труб и соединительных деталей;

5) обследование воздушных переходов;

6) диагностирование коррозионного состояния объектов;

7) техническая диагностика и экспертиза промышленной безопасности устьевого оборудования (фонтанная арматура и колонные головки), запорно-регулирующей арматуры и аппаратуры;

8) техническая диагностика и экспертиза промышленной безопасности технологического оборудования УКПГ, УППГ (промысловых, межпромысловых и технологических трубопроводов УКПГ, УППГ);

9) техническая диагностика и экспертиза промышленной безопасности оборудования для капитального ремонта скважин;

10) другие подобные работы.

5.4 Уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром» организует работу по разработке технических требований к исполнителям видов работ в соответствии с 5.3.

Требования к подрядным организациям по видам работ разрабатываются соответствующими экспертными организациями и утверждаются в уполномоченном структурном подразделении ОАО «Газпром».

5.5 В процессе проведения проверки соответствия определяется потенциальная возможность подрядной организации к выполнению собственными силами ДТОиР объектов ОАО «Газпром». Потенциальная возможность подрядной организации устанавливается в зависимости от наличия аттестованного и обученного персонала по заявляемым видам работ, наличия необходимой техники, технологического оборудования, материалов, производственных помещений и т.п.

5.6 Проверка соответствия подрядной организации проводится группой экспертов ОАО «Газпром» либо экспертной организацией. Уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром» ежегодно формирует перечень экспертных организаций по результатам анализа

экспертных заключений, подготовленных экспертными организациями, и по мере необходимости корректирует его. Перечень утверждается не позднее 01 октября года, предшествующего проведению проверки соответствия.

5.7 Подрядная организация может быть допущена уполномоченным структурным подразделением ОАО «Газпром» к одному или нескольким видам диагностики и (или) технического обслуживания и (или) ремонта объектов ОАО «Газпром».

5.8 Экспертная организация, привлекаемая уполномоченным структурным подразделением ОАО «Газпром» для проведения проверки, должна входить в перечень дочерних обществ (со 100%-ным долевым участием) ОАО «Газпром». По решению уполномоченного структурного подразделения ОАО «Газпром» может быть назначена экспертная организация, не входящая в указанный перечень дочерних обществ ОАО «Газпром», для проведения проверки на специализированные виды работ.

5.9 Экспертная организация должна обеспечить проведение проверки подрядной организации в местах производства работ, нахождения производственных баз и основного местонахождения подрядной организации.

Данные работы проводятся экспертной организацией на основании договора с подрядной организацией.

6 Порядок проведения проверки заявителя

6.1 Для проведения проверки на соответствие требованиям ОАО «Газпром» подрядная организация (заявитель) представляет в уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром» следующие документы:

- заявку на проведение проверки соответствия (форма заявки приведена в приложении А);
- паспорт организации (форма паспорта организации-заявителя приведена в приложении Б);
- копию учредительных документов;
- копию документа, подтверждающего факт внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц;
- копию выписки из Единого государственного реестра юридических лиц (индивидуальных предпринимателей);
- копию свидетельства ИНН;
- справку о том, что к заявителю не применяется и не применялись в течение года до даты подачи заявки какие-либо процедуры банкротства, а также на его имущество не наложен арест в соответствии с федеральным законодательством;

- справку из уполномоченного налогового органа, подтверждающую отсутствие непогашенной задолженности по платежам в бюджеты всех уровней и государственные внебюджетные фонды, а также справки об уплаченных взносах в пенсионный фонд, подоходного налога и налога на имущество за последние три года;

- копию свидетельства о членстве в СРО (при наличии) и допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (включая приложения);

- справку о дочерних и зависимых организациях (при наличии) (форма справки о дочерних и зависимых организациях заявителя приведена в приложении В);

- справку о составе выполняемых работ (форма справки о составе выполняемых работ заявителем приведена в приложении Г);

- справку о ходе проверок со стороны надзорных органов в текущем году и за предыдущие три года с указанием, имелись ли предписания надзорных органов о приостановке работ (форма справки о ходе проверок объектов заявителя со стороны надзорных органов приведена в приложении Д);

- справку о наличии положительных отзывов и рекомендаций о выполнении работ с приложением копий (форма справки о наличии положительных отзывов и рекомендаций о выполнении работ заявителем приведена в приложении Е);

- справку об опыте и объемах выполненных работ в текущем году и за предшествующие три года с выделением видов работ, выполненных для ОАО «Газпром» (форма справки об опыте работы заявителя и объемах выполненных работ для ОАО «Газпром» приведена в приложении Ж);

- справку о фонде нормативной и технической документации (форма справки о фонде нормативной и технической документации заявителя приведена в приложении И);

- справку о системе контроля качества работ (форма справки о системе контроля качества работ заявителя приведена в приложении К);

- справку о системе операционного контроля выполнения работ (форма справки о системе операционного контроля выполнения работ заявителя приведена в приложении Л);

- справку о системе инспекционного контроля (форма справки о системе инспекционного контроля выполнения работ заявителя приведена в приложении М);

- справку о системе приемки выполненных работ (форма справки о системе приемки выполненных работ заявителя приведена в приложении Н);

- справку о системе инструментального (лабораторного) контроля работ (форма справки о системе инструментального (лабораторного) контроля работ заявителя приведена в приложении П);

- справку о субподрядных организациях по видам работ (при наличии) (форма справки о субподрядных организациях по видам работ заявителя приведена в приложении Р);

- копию внутреннего нормативного документа по распределению ответственности за виды производственного контроля между заявителем и субподрядной организацией на каждом объекте (при наличии);

- копию Заключения об организационно-технической готовности организации к осуществлению функций генерального подрядчика (при наличии);

- копию Заключения об организационно-технической готовности организации к общестроительным работам (при наличии);

- копии сертификатов, аттестатов и лицензий на право деятельности, выданные Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, НАКС и т.д. (при наличии);

- копии сертификата системы менеджмента качества в соответствии с ГОСТ Р ISO 9001 или СТО Газпром 9001, а также системы экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14001 или СТО Газпром 2-1.19-275 (при наличии);

- справку о наличии у заявителя производственных баз и складов (форма справки о наличии производственных баз и складов заявителя приведена в приложении С);

- справку о количестве необходимых для проведения работ машин и механизмов, которыми располагает заявитель (форма справки о количестве машин и механизмов заявителя приведена в приложении Т);

- сведения о кадровом составе (форма справки о кадровом составе заявителя приведена в приложении У);

- копию планов повышения квалификации персонала на текущий и два последующих года;

- копии графиков проведения аттестации за последние три года и копию приказа о создании аттестационной комиссии (для любого объекта).

6.2 Представленные документы заверяются уполномоченным лицом и печатью подрядной организации (заявителя).

6.3 Заявка с пакетом документов направляется на имя руководителя уполномоченного структурного подразделения ОАО «Газпром» сопроводительным письмом.

6.4 Заявка при наличии всех необходимых документов, перечисленных в 6.1, регистрируется в течение трех дней.

6.5 В случае представления неполного комплекта документов заявка возвращается заявителю без рассмотрения.

6.6 Проверка заявителя осуществляется в порядке по 6.6.1–6.6.3.

6.6.1 После регистрации заявки заявитель письменно уведомляется о приеме заявки и сроках проведения проверки.

6.6.2 В двухнедельный срок с момента регистрации заявки проводится проверка с посещением заявителя по основному местонахождению производственной базы и мест проведения работ заявителя.

6.6.3 В трехнедельный срок с момента регистрации заявки экспертное заключение с приложением «Количественные и качественные показатели потенциальных возможностей подрядной организации» должно поступить на рассмотрение руководителю уполномоченного структурного подразделения ОАО «Газпром». Форма приложения разрабатывается и утверждается уполномоченным структурным подразделением ОАО «Газпром».

6.7 Общий срок проведения проверки не должен превышать 30 календарных дней с момента регистрации заявки.

6.8 Состав группы экспертов для проведения проверки соответствия заявителя формируется уполномоченным структурным подразделением ОАО «Газпром» с привлечением специалистов профильных департаментов¹⁾ и дочерних эксплуатирующих обществ ОАО «Газпром».

6.9 В состав группы экспертов для проведения проверки должно входить не менее двух человек. При этом в зависимости от заявляемого вида работ по ДТОиР в состав группы экспертов по решению уполномоченного структурного подразделения ОАО «Газпром» могут включаться специалисты проектных и научно-исследовательских организаций, дочерних эксплуатирующих обществ ОАО «Газпром», в зоне ответственности которых располагаются офис и (или) производственные базы (склады) проверяемой подрядной организации.

6.10 В случае принятия решения уполномоченным структурным подразделением ОАО «Газпром» о проведении проверки соответствия экспертной организацией на нее распространяются порядок проведения проверки и сроки, указанные в 6.6 и 6.7.

6.11 По решению уполномоченного структурного подразделения ОАО «Газпром» экспертную группу экспертной организации может возглавить представитель ОАО «Газпром».

6.12 В ходе проверки в обязательном порядке должно быть определено соответствие поданных документов фактическому наличию оборудования, материалов, нормативных документов и документов, подтверждающих численный состав персонала и его квалификацию.

¹⁾ К профильным департаментам ОАО «Газпром» в соответствии с Положением [1] относятся Департамент по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти, Департамент маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Департамент автоматизации систем управления технологическими процессами, выполняющие роль функционального заказчика работ по диагностическому обследованию, техническому обслуживанию и ремонту.

6.13 При проведении проверки заявителя без привлечения экспертной организации экспертное заключение формируется группой экспертов уполномоченного структурного подразделения ОАО «Газпром», проводивших проверку, в двух экземплярах (приложение в одном экземпляре). Типовая форма экспертного заключения приведена в приложении Ф.

6.14 При проведении проверки экспертной организацией экспертное заключение в трех экземплярах (с одним экземпляром приложения, результатами проверки и комплектом документов) формируется и направляется на рассмотрение и утверждение в уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром».

6.15 Оригинал утвержденного экспертного заключения (с приложением) остается в уполномоченном структурном подразделении ОАО «Газпром». Второй экземпляр утвержденного экспертного заключения направляется в подрядную организацию, и третий (при наличии) – в экспертную организацию (в случае ее привлечения).

6.16 По результатам проверки соответствия принимается решение о соответствии (положительное решение) или несоответствии (отрицательное решение) заявителя требованиям ОАО «Газпром».

6.17 Основанием для отрицательного решения является наличие в заявленных документах неполной информации, несоответствие представленной информации условиям осуществления заявляемой деятельности, недостоверные сведения, отсутствие опыта и квалифицированного персонала и др.

6.18 В случае несогласия с экспертным заключением заявитель вправе обжаловать указанные решения в уполномоченном структурном подразделении ОАО «Газпром» в течение месяца с момента утверждения экспертного заключения. Решение по результатам рассмотрения такого обращения должно быть принято в течение 30 дней от даты его поступления.

6.19 Срок действия экспертного заключения устанавливается уполномоченным структурным подразделением ОАО «Газпром», но не может превышать трех лет.

6.20 По истечении срока действия экспертного заключения заявитель может обратиться в уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром» с заявкой о продлении срока действия заключения. Уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром» организует рассмотрение заявки о продлении срока действия и принимает решение либо о продлении, либо об отказе в продлении срока действия заключения. В этом случае заявитель обязан пройти проверку на соответствие требованиям НД ОАО «Газпром» повторно в соответствии с настоящим стандартом.

6.21 Срок действия заключения о соответствии заявителя требованиям ОАО «Газпром» может быть продлен решением уполномоченного структурного подразделения

ОАО «Газпром» на два года. Продление срока заключения может проводиться не более двух раз. По истечении срока действия второго продления заключения на соответствие подрядной организации требованиям НД ОАО «Газпром» заявитель обязан пройти проверку вновь. При изменении требований ОАО «Газпром» к исполнителям работ по ДТОиР продление срока действия заключения не допускается.

7 Требования к техническому оснащению заявителя

7.1 Заявитель должен иметь техническое оснащение, обеспечивающее возможность выполнения заявленных видов работ с учетом требований нормативных документов ОАО «Газпром».

7.2 Применяемые техника, оборудование, механизмы, транспорт, инструмент, средства измерения и контроля качества должны быть исправными и позволяющими обеспечить выполнение работ с требуемым качеством, в требуемых объемах и необходимой производительностью.

7.3 По каждой единице оборудования должны быть в наличии паспорта, формуляры, другая эксплуатационная документация. Сведения о техническом оснащении должны быть внесены в паспорт подрядной организации (заявителя) и в регистрационный документ (учетный лист, карточка), который должен содержать следующие требования:

- а) наименование механизмов, оборудования;
- б) наименование завода-изготовителя (фирмы);
- в) уникальный заводской номер;
- г) год выпуска;
- д) даты приобретения и ввода в эксплуатацию;
- е) отметки о техническом обслуживании, выполненных ремонтах, моточасах наработки.

Для средств измерения дополнительно должны быть указаны данные о поверке или калибровке. Срок прохождения очередной поверки или калибровки на момент подачи заявки должен быть не менее 6 месяцев.

7.4 Оборудование, используемое при проведении неразрушающего контроля (визуальный и измерительный, радиографический, ультразвуковой, вихретоковый, капиллярный, магнитопорошковый и др.), должно соответствовать требованиям действующих нормативных документов и быть аттестованным в установленном порядке.

7.5 Заявитель должен быть обеспечен транспортом для перевозки персонала, техники и технологического оборудования для выполнения работ на объектах ОАО «Газпром». При отсутствии собственного транспорта заявитель может представить договор на перевозку.

7.6 Заявитель должен иметь инструкции по техническому обслуживанию и проверке технического состояния, используемых технологического оборудования и средств испытаний, а также действующую систему технического обслуживания и ремонта технических средств, механизмов и оборудования (Положение по техническому обслуживанию и ремонту, приказ на ответственных за ТО и Р, графики ТО и Р, график поверки (калибровки) средств измерений и т.д.).

7.7 В целях обеспечения надлежащего уровня и качества выполняемых работ по ДТОиР объектов ОАО «Газпром» заявитель должен располагать производственными базами и помещениями для обеспечения:

- а) безопасных и санитарно-гигиенических норм труда инженерно-технического персонала и персонала рабочих профессий;
- б) мест стоянки, хранения и технического обслуживания строительных машин и механизмов, автотракторной техники;
- в) хранения и обслуживания оборудования, средств измерений, инструмента, оснастки и другого оснащения;
- г) надлежащего хранения и учета МТР и изделий;
- д) комплектации производства работ;
- е) механообработки изделий, ремонта оборудования.

На территориях производственных баз и помещений должны быть приняты меры по соблюдению требований в области промышленной, экологической безопасности, электрической и пожарной безопасности.

7.8 Техническая оснащенность заявителя должна соответствовать нормам оснащенности, предусмотренным требованиями НД ОАО «Газпром» к исполнителям заявляемых видов работ по ДТОиР.

7.9 Если заявитель использует в основной производственной деятельности арендуемое оборудование, то по результатам проверки уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром» вправе принять решение о сроке действия экспертного заключения на период аренды основного оборудования, но не более срока, установленного в 6.19.

7.10 При ДТОиР объектов ОАО «Газпром», находящихся вне населенных пунктов, заявитель должен обеспечить выполнение всех технологических операций максимально оперативно. Заявитель должен иметь возможность организовать вахтовые мобильные производственные, ремонтные и жилые комплексы, а также обеспечить наличие условий для подготовки производства в местах выполнения работ.

8 Требования к персоналу заявителя

8.1 Заявитель должен располагать достаточным количеством персонала, имеющим профессиональную подготовку в соответствии с квалификационными требованиями ОАО «Газпром» по видам работ, теоретические знания и практический опыт, необходимые для качественного выполнения работ по заявляемым видам.

8.2 Фактический кадровый состав ИТР, специалистов и рабочих должен соответствовать штатному расписанию подрядной организации.

8.3 Руководитель, технический руководитель заявителя и специалисты, выполняющие работы на опасных производственных объектах, должны быть обучены и аттестованы по охране труда и промышленной безопасности с оформлением документов соответствующего образца.

8.4 Все специалисты заявителя обязаны периодически проходить проверку знаний правил, норм и инструкций (иметь соответствующие удостоверения) в области пожарной, промышленной, экологической и электробезопасности, а также охраны труда в соответствии с положением об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.

8.5 Технический руководитель заявителя должен иметь высшее профессиональное образование и опыт выполнения работ в газовой или нефтяной промышленности по диагностике, строительству, ремонту или реконструкции опасных производственных объектов не менее пяти лет.

8.6 Более половины технических специалистов заявителя, состоящих в штате, должны иметь профильное высшее образование, опыт выполнения заявляемых работ на объектах ОАО «Газпром» не менее пяти лет. Привлечение заявителем внештатных сотрудников для проведения работ по ДТОиР должно быть обосновано. При проведении оценки потенциальных возможностей заявителя данная категория сотрудников не учитывается.

8.7 У заявителя должна постоянно вестись профессиональная подготовка (переподготовка) и повышение квалификации персонала.

8.8 Каждый ИТР и служащий заявителя в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации должен иметь должностные инструкции.

8.9 У заявителя должны быть назначены (закреплены) приказами лица из числа сотрудников, соответствующим образом обученные и отвечающие за определенные участки работ, в частности:

- а) за организацию и безопасное проведение работ при ДТОиР;
- б) надлежащее техническое обеспечение выполняемых работ;
- в) выполнение требований правил техники безопасности, охраны труда и промышленной санитарии;

- г) организацию и осуществление производственного контроля;
- д) организацию и обеспечение контроля качества оказываемых услуг;
- е) обеспечение промышленной, пожарной и электробезопасности (при необходимости – радиационной безопасности);
- ж) обеспечение экологической безопасности и обращения с опасными видами отходов;
- и) хранение, техническое обслуживание, эксплуатацию и метрологическое обеспечение технических средств, средств контроля и измерений;
- к) функционирование системы менеджмента качества;
- л) ведение фонда нормативной и технической документации;
- м) ведение и хранение производственной и исполнительной документации и др.

8.10 Количество аттестованных специалистов для выполнения заявленных видов работ должно быть необходимым для выполнения всего объема технологических операций и процессов в соответствии с требованиями ОАО «Газпром» к исполнителям работ. При проведении проверки соответствия к учету принимаются специалисты, срок аттестации которых истекает не менее чем через три месяца.

8.11 При необходимости использования специального оборудования и технологий персонал должен пройти специализированное обучение.

8.12 Заявителю рекомендуется иметь систему менеджмента качества организации в соответствии с СТО Газпром 9001 или ГОСТ ISO 9001.

9 Определение потенциальных возможностей заявителя

9.1 В рамках проведения проверки соответствия заявителя проводится процедура определения возможности (готовности) организации выполнения заявляемых видов работ собственными силами.

9.2 Потенциальные возможности заявителя устанавливаются в зависимости от наличия аттестованного и обученного персонала по заявляемым видам работ, количества исправной техники, оборудования, материалов, производственных баз (складов) и помещений и т.п.

9.3 За основу определения потенциальных возможностей заявителя берется возможность обеспечить собственными силами выполнение полного комплекса работ по ДТОиР объекта в соответствии с требованиями проектно-сметной документации, нормативной документации, утвержденных планов ДТОиР и выражается в количественных и стоимостных показателях.

9.4 Заявитель, успешно прошедший проверку на соответствие требованиям ОАО «Газпром», обязан обеспечить выполнение заявленных видов работ собственными силами. В случае если по договору подряда объемы работ превышают потенциальные возможности

заявителя, допускается привлечение субподрядных организаций при условии наличия у субподрядчика экспертного заключения, утвержденного уполномоченным структурным подразделением ОАО «Газпром», на соответствие требованиям НД ОАО «Газпром».

10 Формирование перечня подрядных организаций

10.1 На основании положительного решения по результатам проведенной проверки заявителя уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром» формирует перечень организаций, допущенных к выполнению работ по ДТОиР объектов ОАО «Газпром».

10.2 В период срока действия экспертного заключения уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром» организует проведение выборочных проверок выполнения работ подрядными организациями, включенными в перечень.

10.3 Результаты выборочных проверок служат основанием уполномоченному структурному подразделению ОАО «Газпром» для принятия решения о продлении срока действия заключения, проведении повторной проверки соответствия или для исключения подрядной организации из перечня.

10.4 Подрядная организация может быть исключена из перечня в случаях:

- грубого нарушения требований действующих нормативных документов и проектной документации по ДТОиР объектов ОАО «Газпром», приведших к неоднократным (более двух) приостановкам производства работ;

- низкого качества выполненных работ, подтвержденного документально (акты, подписанные представителями эксплуатирующей организации, строительного контроля, генерального подрядчика);

- использования контрафактных МТР и оборудования, не включенных в соответствующие перечни (реестры) ОАО «Газпром».

10.5 В случае принятия решения об исключении подрядной организации из перечня уполномоченное структурное подразделение ОАО «Газпром» в недельный срок письменно уведомляет эту организацию, а также дочернее эксплуатирующее общество (заказчика работ, услуг), на объектах которого выполняет работы исключенная подрядная организация, другие заинтересованные структурные подразделения, дочерние общества и организации ОАО «Газпром».

Приложение А
(обязательное)

Форма заявки на проведение проверки соответствия
(на бланке организации)

Начальнику Департамента

_____ ОАО «Газпром»

ЗАЯВКА

на проведение проверки соответствия требованиям ОАО «Газпром» для выполнения:

1. _____
(указать виды работ)

2. _____

на _____
(указать объекты: добыча, транспортировка, переработка)

Контактное лицо для взаимодействия при организации проверки соответствия:

Приложения:

Руководитель организации

Ф.И.О.

М.П. Подпись

Приложение Б
(обязательное)

Форма паспорта организации-заявителя

ПАСПОРТ ОРГАНИЗАЦИИ

УТВЕРЖДАЮ

Наименование организации

Общие данные:

1 Наименование ведомства, вышестоящей организации

2 Наименование организации

3 Место и дата регистрации организации

4 Юридический адрес организации

5 Почтовый адрес организации

6 Фактический адрес организации

7 Банковские реквизиты организации, ИНН/КПП

8 Телефон _____ Факс _____

9 Должность руководителя организации

Ф.И.О. _____

Телефон _____ Факс _____

10 Технический руководитель организации

Ф.И.О. _____

Телефон _____ Факс _____

11 Ответственный за функционирование системы менеджмента качества

Ф.И.О. _____

Телефон _____ Факс _____

12 Ответственный за хранение, техническое обслуживание, эксплуатацию и метрологическое обеспечение оборудования и средств мониторинга и испытаний

Ф.И.О. _____

Телефон _____ Факс _____

13 Ответственный за ведение фонда нормативной и технической документации организации

Ф.И.О. _____

Телефон _____ Факс _____

14 Ответственный за ведение и хранение документации по результатам проведения работ

Ф.И.О. _____

Телефон _____ Факс _____

15 Общее количество работников организации с разбивкой по категориям _____

16 Краткая характеристика производственных помещений организации (количество и назначение помещений, площадь, местонахождение) _____

Приложение В
(обязательное)

Форма справки о дочерних и зависимых организациях заявителя

СПРАВКА

о дочерних и зависимых организациях заявителя

Заявитель: _____

№ п/п	Наименование компании, регион местонахождения, адрес, контактное лицо (телефон, e-mail)	Статус компании	Доля заявителя в компании	Виды выполняемых работ	Среднегодовой объем выполняемых работ (руб./год)	Регион работ/ Объект работ

Подпись _____

М.П. Дата _____ / _____ / _____

Приложение Г
(обязательное)

Форма справки о составе выполняемых работ заявителем

СПРАВКА

о составе выполняемых работ заявителем

№ п/п	Выполняемые работы	Выполнение работ: выполняются/не выполняются	
		собственными силами	силами субподрядчика

Руководитель организации _____ / _____ / _____

Приложение Д
(обязательное)

**Форма справки о ходе проверок объектов заявителя
со стороны надзорных органов**

СПРАВКА

о ходе проверок объектов заявителя со стороны надзорных органов

№/п	Наименование заказчика, контактное лицо заказчика, (телефон, e-mail)	Объект/ Регион месторасположения объекта/Год выполнения работ	Наименование надзорного органа, проводившего проверку	Дата проведения проверки (месяц, год)	Выявленные нарушения/ Правовая основа/ Срок устранения	Наименование невыполненных работ/ Формулировка прежневанных претензий, замечаний к выполненным работам	Причина нарушения/ Предпринятые меры по устранению нарушений/ Дата устранения/ Сведения о предпринятых мерах по устранению претензий, замечаний	Вид налогового взыскания/ Дата обращения в суд

Руководитель организации _____ /

Главный бухгалтер _____ /

Приложение Е
(рекомендуемое)

Форма справки о наличии положительных отзывов и рекомендаций о выполнении работ заявителем

СПРАВКА

о наличии положительных отзывов и рекомендаций о выполнении работ заявителем

Заявитель: _____

№ п/п	Наименование заказчика, адрес, контактное лицо (телефон, e-mail)	Объект/ Регион местоположения объекта	Наименование выполненных работ	Период выполнения работ	Организация, эксплуатирующая объект в настоящее время

Руководитель организации _____ / _____ / _____

Приложение Ж
(обязательное)

Форма справки об опыте работы заявителя и объемах выполненных работ для ОАО «Газпром»

СПРАВКА

об опыте работы заявителя и объемах выполненных работ для ОАО «Газпром»

Заявитель: _____

№ п/п	Наименование заказчика, контактное лицо заказчика (телефон, факс, e-mail)	Объект/ Регион месторасположения объекта	Виды выполненных работ	Роль заявителя (генподрядчик/субподрядчик)	Наличие претензий к качеству выполненных работ	Эксплуатирующая организация (в настоящий момент)	Период выполнения работ		Выполнение работ			
							Начало производства работ	Окончание производства работ	Стоимость выполненных работ (тыс. руб.)	В т.ч. стоимость МТР (тыс. руб.)	В т.ч. собственными силами (тыс. руб.)	

Руководитель организации _____ / _____ /

Главный бухгалтер _____ / _____ /

Приложение И
(обязательное)

Форма справки о фонде нормативной и технической документации заявителя

СПРАВКА

о фонде нормативной и технической документации заявителя

Заявитель: _____

Объект	Наименование нормативного или технического документа	Специализация применения	Организация-разработчик	Название органа, утвердившего документ, дата введения	Вид документа

Руководитель организации _____ / _____ / _____

Приложение К
(обязательное)

Форма справки о системе контроля качества работ заявителя

СПРАВКА

о системе контроля качества работ заявителя

Заявитель: _____

№ п/п	Вид контроля ¹⁾	Объект контроля	Должностные лица, ответственные за контроль

Руководитель организации _____ / _____ / _____

1) Входной, операционный, инспекционный, приемочный.

Приложение Л
(обязательное)

Форма справки о системе операционного контроля выполнения работ заявителя

СПРАВКА

о системе операционного контроля выполнения работ заявителя

Заявитель: _____

Стадии ¹⁾ проведения ремонтных работ	Наименование работ или технологических этапов ²⁾	Параметры контроля	Метод и объем контроля	Приборы и инструменты контроля	Документ, подтверждающий осуществление контроля

Руководитель организации _____ / _____ / _____

¹⁾ Подготовительные работы, земляные работы, сварочно-монтажные работы, изоляционные работы, укладочные работы, балластировка и закрепление, специальные работы, испытание трубопроводов и т.д.

²⁾ Контролируемая операция.

Приложение М
(обязательное)

Форма справки о системе инспекционного контроля выполнения работ заявителя

СПРАВКА

о системе инспекционного контроля выполнения работ заявителя

Заявитель: _____

Объекты инспекционного контроля	Категория персонала, выполняющего инспекционный контроль	Частота проведения инспекционного контроля	Критерии инспекционного контроля	Документ, подтверждающий осуществление контроля

Руководитель организации _____ / _____ / _____

Приложение Н
(обязательное)

Форма справки о системе приемки выполненных работ заявителя

СПРАВКА

о системе приемки выполненных работ заявителя

Заявитель: _____

Объекты контроля ¹⁾	Виды контроля ²⁾	Оборудование (приборы), применяемое для контроля	Документ, подтверждающий осуществление контроля

Руководитель организации _____ / _____ / _____

1) Геодезические работы, земляные сооружения, основания и фундаменты и т.д.
2) Радиографический, ультразвуковой, визуально-инструментальный и т.д.

Приложение П
(обязательное)
Форма справки о системе инструментального (лабораторного) контроля работ заявителя

СПРАВКА

о системе инструментального (лабораторного) контроля работ заявителя

Заявитель: _____

Наименование средства контроля/ Местонахождение ¹⁾	Изготовитель	Тип, заводской номер, год изготовления	Принадлежность средства контроля ²⁾	Свидетельство о поверке (номер и дата)	Дата последней поверки	Дата следующей поверки
Ультразвуковой контроль						
Радиографический контроль						
Визуально-измерительный контроль						
Механические испытания						
Контроль изоляции						
Геодзический контроль						
Термометрический контроль						
Оптический контроль						

Руководитель организации _____ / _____ / _____ М.П. Дата _____ / _____ / _____

1) Указать объект, на котором данное средство контроля находится на момент подачи заявки.

2) Собственное/Арендванное.

Приложение Р
(обязательное)

Форма справки о субподрядных организациях по видам работ заявителя

СПРАВКА

о субподрядных организациях по видам работ заявителя

Заявитель: _____

№ п/п	Вид работ	Наименование субподрядчика, контактное лицо субподрядчика (телефон, e-mail)	Регион месторасположения субподрядчика	Объект/Заказчик	Период выполнения работ		Наличие замечаний
					Начало	Окончание	

Руководитель организации _____ / _____ / Ф.И.О.

М.П. Дата _____ / _____ / _____

Приложение С
(обязательное)

Форма справки о наличии производственных баз и складов заявителя

СПРАВКА

о наличии производственных баз и складов заявителя

Заявитель: _____

№ п/п	Регион РФ, обслуживаемые объекты строительства ¹⁾	Местонахождение базы, адрес, занимаемая площадь, численность персонала контактное лицо (телефон, e-mail)	Имеющиеся цеха, мастерские, лаборатории/Площадь	Наличие станочного парка			Количество холодных или теплых боксов для автотранспорта/ Вместимость	Собственность/ Аренда
				Наименование	Марка	Год выпуска		

№ п/п	Регион РФ, обслуживаемые объекты строительства ¹⁾	Местонахождение склада, адрес, численность персонала контактное лицо (телефон, e-mail)	Тип склада ²⁾	Площадь склада	Номенклатура хранимых МТР	Объем хранения МТР	Наличие подъездных путей		Собственность/ Аренда
							ж/д	авто	

Руководитель организации _____ / _____ / Ф.И.О.

¹⁾ Объекты, на которых производится работы заявителем на дату подачи заявки.

²⁾ Отапливаемый, неотапливаемый, открытая площадка и т.д.

Приложение Т
Форма справки о количестве машин и механизмов заявителя
(обязательное)

СПРАВКА
о количестве машин и механизмов заявителя

Заявитель: _____

№ п/п	Наименование (характеристики)	Количество, шт.	Марка, год выпуска	Данные технического паспорта ¹⁾	Место регистрации	Фактическое местонахождение/Состояние ²⁾	Собственность ³⁾
Автогрейдеры среднего типа (135 кВт)							
1.							
Автомобили бортовые (до 5 т)							
1.							
Автомобили бортовые (до 8 т)							
1.							
Автомобили-самосвалы (до 7 т)							
1.							
Автомобили-самосвалы (до 15 т)							
1.							
Бульдозер (410 кВт)							
1.							
Бульдозер (130 кВт)							
1.							
Транспорт вахтовый (на базе «Урал» или КамАЗ)							
1.							
Катки дорожные (25 т, Ду16)							

1) Приложить копию паспорта ТС.

2) В ремонте/Работает/Простой.

3) Собственная/В лизинге.

Продолжение формы

№ п/п	Наименование (характеристики)	Количество, шт.	Марка, год выпуска	Данные технического паспорта ¹⁾	Место регистрации	Фактическое местонахождение/Состояние ²⁾	Собственность ³⁾
1.							
	Кран на пневмоколесном ходу (100 т)						
1.							
	Кран на пневмоколесном ходу (50 т)						
1.							
	Кран на автомобильном ходу (10 т)						
1.							
	Кран на автомобильном ходу (16 т)						
1.							
	Кран на гусеничном ходу (до 16 т)						
1.							
	Трактор на гусеничном ходу (108 кВт)						
1.							
	Трубоукладчик для труб до Ду 700 мм (12,5 т)						
1.							
	Трубоукладчик для труб Ду от 701 до 1000 мм (35 т)						
1.							
	Трубоукладчик для труб до Ду 1720						
1.							
	Трубовоз						
1.	Трубовоз						
2.	Трал						
	Тягач сидельный (12 т)						
1.							

1) Приложить копию паспорта ТС.

2) В ремонте/Работает/Простой.

3) Собственная/В лизинге.

Продолжение формы

№ п/п	Наименование (характеристики)	Количество, шт.	Марка, год выпуска	Данные технического паспорта ¹⁾	Место регистрации	Фактическое местонахождение/Состояние ²⁾	Собственность ³⁾
Экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу (0,65 м ³)							
1.							
Экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу (1 м ³)							
1.							
Экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу (1,5 м ³)							
1.							
Электростанция передвижная							
1.							
Агрегаты сварочные							
1.							
Агрегаты наполнительно-опрессовочные (300 м ³ /ч)							
1.							
Агрегаты пескоструйные							
1.							
Вышка телескопическая (до 25 м)							
1.							
Дизель-молоты (1,25 т)							
1.							
Заливщики на базе автомобиля							
1.							
Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания (давление до 686 кПа)							
1.							
Комплекты для бурения скважин под буронабивные сваи глубиной до 50 м роторного бурения							
1.							

1) Приложить копию паспорта ТС.

2) В ремонте/Работает/Простой.

3) Собственная/В лизинге.

Окончание формы

№ п/п	Наименование (характеристики)	Количество, шт.	Марка, год выпуска	Данные технического паспорта ¹⁾	Место регистрации	Фактическое местонахождение/Состояние ²⁾	Собственность ³⁾
Лебедки электрические							
1.							
Машины бурильно-крановые на автомобиле							
1.							
Машины сваебойные							
1.							
Молотки при работе от передвижных компрессорных станций							
1.							
Насосы для строительных растворов производительностью до 3 м ³ /ч							
1.							
Подъемники гидравлические (высота до 10 м)							
1.							
Преобразователи сварочные с номинальным током 315 500 А							
1.							
Трамбовка пневматическая							
1.							
Установка наклонно-направленного бурения							
1.							
Установки и агрегаты буровые на базе автомобилей							
1.							
Прочие машины и механизмы							
1.							
ИТОГО							

Руководитель организации _____ / _____ / _____

1) Приложить копию паспорта ТС.

2) В ремонте/Работает/Простой.

3) Собственная/В лизинге.

Приложение У
(обязательное)

Форма справки о кадровом составе заявителя

СПРАВКА

о кадровом составе заявителя

Заявитель: _____

№ п/п	Виды работ (в соответствии с приложением Г)	Количество человек	В том числе сотрудников			
			штатных	работающих по срочному договору	с профильным высшим профессиональным образованием	имеющих среднее профильное профессиональное образование
	ИТР					
	Служащие, МОП					
	Рабочие					
	Машинисты					
	Сварщики					
	Монтажники					

Руководитель организации _____ / _____ / Ф.И.О.

М.П. Дата _____ / _____ / _____

Приложение Ф
(рекомендуемое)

Типовая форма экспертного заключения

УТВЕРЖДАЮ

Начальник Департамента

_____/_____/_____
«_____» _____ 20__ г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ _____ от «___» _____ 20__ г.

о соответствии (несоответствии) подрядной организации (указать наименование)
требованиям ОАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике,
техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром»

1. Состав экспертной группы и кем она назначена (в случае если оценка проводилась экспертной организацией).
2. Место и дата проведения проверки заявителя на соответствие требованиям ОАО «Газпром».
3. Объем материалов, представленных для рассмотрения и анализа.
4. Техническое оснащение подрядной организации.
5. Имеющийся персонал и его квалификация.
6. Потенциальные возможности подрядной организации.
7. Результаты проведения проверки на соответствие требованиям ОАО «Газпром».
8. Заключение (выводы) о соответствии (или несоответствии) подрядной организации (указать наименование) требованиям ОАО «Газпром» к выполнению работ по ДТОиР объектов ОАО «Газпром».

Начальник Уполномоченного
структурного подразделения ОАО «Газпром»
(Руководитель экспертной организации)

Подпись

Ф.И.О.

Члены экспертной группы:

Подпись

Ф.И.О.

Подпись

Ф.И.О.

Библиография

- [1] Положение об организации диагностического обследования и капитального ремонта объектов ОАО «Газпром» (утверждено приказом ОАО «Газпром» от 05.08.2014 № 381)
- [2] Положение о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром (утверждено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19.04.2012 № 1969)

ОКС 75.180

Ключевые слова: порядок проведения проверки, виды работ, потенциальные возможности, диагностика, техническое обслуживание, ремонт, объекты ОАО «Газпром»

Корректурa *Ю.В. Кучумовой*
Компьютерная верстка *Е.А. Дядюченко*

Подписано в печать 29.06.2017
Формат 60×84/8. Гарнитура «Ньютон». Тираж 230 экз.
Уч.-изд. л. 5,2. Заказ № КД-2640-о-17.

ООО «Газпром экспо»
191028, г. Санкт-Петербург, Литейный проспект, д. 26, литер А,
БЦ «Преображенский Двор».
Тел. (812) 455-02-86.

Отпечатано в типографии ООО «Капли дождя»