

Техническое задание

на закупку работ: «Ремонт защитных покрытий, благоустройство объектов магистральных газопроводов».

в интересах:

филиала «Оршанское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (далее – филиал «Оршанское УМГ»);

филиала «Минское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (далее – филиал «Минское УМГ»);

филиала «Несвижское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (далее – филиал «Несвижское УМГ»);

филиала «Кобринское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (далее – филиал «Кобринское УМГ»);

филиала «Гомельское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (далее – филиал «Гомельское УМГ»);

филиала «Мозырское ПХГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (далее – филиал «Мозырское ПХГ»).

1. Объем, срок выполнения закупаемых работ

1.1 Закупка состоит из одного лота. Частичное выполнение работ по предмету закупки не допускается. Финансирование работ согласно Плану 2022 года. Объекты ремонта, а также объемы работ и участки ремонта, могут быть изменены при корректировке плана ТОиТР ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» на 2022 год.

Работы по предмету закупки выполняются силами подрядной организации (далее – Подрядчик). Материально-технические ресурсы (далее – МТР), необходимые для выполнения работ, поставляются Подрядчиком.

Закупаемые работы должны быть выполнены с применением МТР, в соответствии с актуальным Единым Реестром МТР ПАО «Газпром». Актуализированные Единый Реестр МТР ПАО «Газпром», «Перечень групп МТР, на которые распространяется действие Единого Реестра МТР» доступны на официальном сайте ПАО «Газпром».

Изоляционные материалы должны быть допущены к применению Госпромнадзор МЧС Республики Беларусь.

На этапе формирования предложения на выполнение работ претендентам необходимо ознакомиться с объектами ремонта и объемами работ в филиалах ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и на этапе предоставления конкурсной документации предоставить письменное подтверждение об ознакомлении с

согласованием филиала ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», с объектами ремонта, объемами работ, условиями проведения работ, в том числе с учетом групп сложности окрашиваемых металлических поверхностей.

Локальные нормативные правовые акты Общества, необходимые для выполнения работ, предоставляются по запросу в Службу стандартизации Общества.

Объем и состав работ: в соответствии с дефектными актами (Приложения 1-6).

Срок выполнения работ: Оршанское УМГ – II квартал 2022 г., Минское УМГ – III квартал 2022 г., Несвижское УМГ – III квартал 2022 г., Кобринское УМГ – III квартал 2022 г., Гомельское УМГ – II - III кварталы 2022 г., Мозырское ПХГ – III квартал 2022 г.

Конкретные сроки выполнения работ по ремонту защитных покрытий определяются сетевым графиком, являющимся неотъемлемой частью проекта производства работ. Требования к проекту производства работ приведены в пункте 3.15.

2 Допускаются организации, которые имеют

2.1 Отсутствие неисполненных договорных, гарантийных и/или иных обязательств в отношении Общества.

2.2 Специальное разрешение (лицензию) Госпромнадзора МЧС Республики Беларусь на деятельность, являющуюся предметом закупки (предоставляется копия разрешения (лицензии)):

а) ремонт потенциально опасных объектов и/или эксплуатируемых на них технических устройств: магистральных трубопроводов (средства защиты трубопроводов от коррозии);

б) техническое диагностирование потенциально опасных объектов и/или эксплуатируемых на них технических устройств магистральных трубопроводов (магистральные газопроводы (линейная часть, запорная арматура, соединительные детали)) – требование для лаборатории организации и/или подрядной.

2.3 Действующий аттестат аккредитации лаборатории собственной и/или подрядной, подтверждающий независимость и техническую компетентность в соответствии с требованиями ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Лаборатория должна иметь достаточную область аккредитации для проведения неразрушающего контроля основного металла труб и сварных швов (ВИК, УЗТ и др.).

2.4 Действующий аттестат аккредитации лаборатории собственной и/или подрядной, подтверждающий независимость и техническую компетентность в соответствии с требованиями ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Лаборатория должна иметь достаточную область аккредитации для проведения контроля защитных лакокрасочных покрытий и изоляционных покрытий (осуществление полного комплекса работ по контролю за нанесением защитных покрытий и контролю качества готового защитного покрытия);

2.5 Сертификат СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ на закупаемые работы;

2.6 Документы, подтверждающие соответствие организации требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по ремонту и диагностическому обследованию.

2.7 Свидетельство технической компетенции на выполняемые работы в соответствии с требованиями ТКП 45-1.01-221-2010 (предоставляется копия свидетельства).

2.8 Систему производственного контроля и управления охраной труда, системы менеджмента качества (подтверждается предоставлением справки, подписанной руководителем Участника, и копиями сертификатов).

2.9 Опыт аналогичных работ на объектах магистрального трубопроводного транспорта не менее трех лет (подтверждается предоставлением подписанного руководителем Участника перечня реализованных за последние три года договоров строительного подряда, с указанием наименования Заказчика и перечня характеристик отремонтированного объекта для принятия его в качестве аналогичного).

2.10 Положительные отзывы Заказчиков (подтверждаются предоставлением положительных отзывов Заказчиков о качестве и соблюдении сроков выполнения аналогичных работ).

2.11 Квалифицированных специалистов, рабочих. Предоставляются копии документов, подтверждающих аттестацию либо квалификацию специалистов, рабочих, требуемых для выполнения работ. Требования к квалификации и количеству специалистов, рабочих одной бригады приведены в Приложении 7.

2.12 Технику, механизмы, оборудование, средства измерений. Предоставляется перечень и количество технического оснащения (подтверждается копиями свидетельств о поверке или калибровке; копиями документов, подтверждающими собственность; копиями договоров аренды). Требования к техническому оснащению одной бригады приведены в Приложении 7.

3 Описание потребительских, технических характеристик работ

3.1 Гарантийный срок службы защитных покрытий (ЛКП, ИП) должен составлять не менее 5-ти лет.

Срок службы ЛКП в соответствии с СТО Газпром 9.1-035-2014 «Основные требования к системам внутренних и наружных лакокрасочных покрытий для противокоррозионной защиты технологического оборудования и металлоконструкций на объектах ОАО «Газпром» (далее – СТО Газпром ЛКП): высокий уровень (В) – более 15 лет.

Срок службы ИП в соответствии с СТО Газпром 9.1-018-2012 «Наружные защитные покрытия на основе термореактивных материалов для соединительных деталей, запорной арматуры и монтажных узлов трубопроводов с температурой эксплуатации от минус 20 °С до плюс 100 °С. Технические требования» (далее – СТО Газпром ИП) не менее 25 лет.

3.2 Применяемые ЛКМ должны иметь сертификат СДС «ИНТЕРГАЗСЕРТ». Системы ЛКП должны быть включены в «Единый

Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром».

Материалы для трубопроводов, технологического оборудования ГРС, расположенных после редуцирующих устройств в пределах помещения узла редуцирования, должны обеспечивать функции защиты от коррозии, тепло и шумоизоляции.

3.3 Защитное покрытие для переходов трубопроводов, технологического оборудования «земля-воздух» должны быть изготовлены на основе терморезистивных материалов, разрешены к применению Госпромнадзором МЧС Республики Беларусь и включены в «Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром».

3.4 Электроизолирующие ложементы должны быть включены в «Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром» (при необходимости замены).

3.5 Подготовка металлической поверхности под окраску должна осуществляться в соответствии с Техническими условиями на систему ЛКП, прошедшими экспертизу в соответствии с требованиями СТО Газпром ЛКП. Подготовка поверхностей к нанесению изоляционного покрытия должна осуществляться способом, который допускается заводом-изготовителем ИМ.

3.6 При проведении работ предусмотреть мероприятия, исключающие образование источников загрязнения воздуха на территории объектов ремонта, по утилизации Подрядчиком снятых лакокрасочных, изоляционных материалов, абразивного материала, продуктов коррозии и других отходов производства работ.

3.7 Покрытия для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветовым решениям, в соответствии с требованиями Книги фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

3.8 Все работы должны выполняться в соответствии с требованиями СТП СФШИ.08.01-2013 «Газоопасные работы. Порядок организации и проведения» и СТП СФШИ.08.05-2006 «Огневые работы. Порядок организации и проведения».

Допуск на объекты Общества осуществляется в соответствии с требованиями СТП СФШИ.01.29 «Порядок допуска подрядных организаций для выполнения работ на объектах ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

Все работы по ремонту защитных покрытий, контроль качества защитных покрытий и операций по их нанесению осуществляется в соответствии с технологическими картами, разработанными на основании требований СТО Газпром ЛКП, СТО Газпром ИП, технических условий на применяемые материалы и согласованных с Обществом. Контроль выполнения технологических операций при нанесении и контроль качества защитных покрытий осуществляет Подрядчик при участии представителя Заказчика.

3.9 Подрядчик должен предоставить эксплуатирующей службе объекта ремонта документацию: в соответствии с требованиями законодательства Республики Беларусь; СТО Газпром ЛКП; СТО Газпром ИП; Типового перечня разрешительной и исполнительной документации, формируемой при строительстве, реконструкции, модернизации, капитальном и текущем ремонтах объектов ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» утв. 21.12.2018; сопроводительную документацию на ЛКМ, ИМ, электроизолирующие ложементы (при наличии).

Для материалов зарубежного производства предоставляемая техническая документация должна быть выполнена на языке оригинала и на русском языке.

3.10 Организация, претендующая на выполнение работ, в своем предложении на выполнение работ должна предоставить:

а) технологическую карту на ремонт ЛКП, разработанную на основании требований:

- ТКП 45-1.01-159-2009 «Технологическая документация при производстве строительно-монтажных работ. Состав, порядок разработки, согласования и утверждения технологических карт»;

- СТО Газпром ЛКП;

- Технических условий (ТУ) на систему ЛКП, прошедших экспертизу в соответствии с СТО Газпром ЛКП. Копии ТУ предоставляются совместно с технологической картой;

- технологическая карта должна содержать расчет расхода ЛКМ с учетом количества слоев, требуемого сухого остатка, методов нанесения, последовательный перечень операций.

б) технологическую карту на ремонт ИП, разработанную на основании требований:

- ТКП 45-1.01-159-2009 «Технологическая документация при производстве строительно-монтажных работ. Состав, порядок разработки, согласования и утверждения технологических карт»;

- СТО Газпром ИП;

- Технических условий (ТУ) на ИМ. Копии ТУ предоставляются совместно с технологической картой.

в) технологическую карту на нанесение покрытия на трубопроводы, технологическое оборудование ГРС, расположенные после редуцирующих устройств в пределах помещения узла редуцирования, обеспечивающего функции защиты от коррозии, тепло и шумоизоляции;

г) технологические карты по неразрушающему контролю тела трубы и сварных соединений;

д) сетевой график с указанием выполняемого объема работ и занятых в ремонте бригад.

3.11 Требования по минимальному численному составу и квалификации рабочих и специалистов, оснащению техникой, механизмами, оборудованием, средствами измерений одной бригады подрядной организации приведены в Приложении 7.

Ежемесячный объем работ по ремонту защитного покрытия, предусмотренный сетевым графиком для одной бригады не должен превышать 800 м². Планируемый объем работ для одной бригады может быть увеличен путем включения в состав бригады дополнительного числа рабочих и применения дополнительного (и/или «многопостового») оборудования с учетом нормативов трудоемкости ремонта лакокрасочных покрытий по конкретному объекту ремонта.

В случае превышения вышеуказанного объема работ на одну бригаду, заявляемого одним Участником, предложение Участника не рассматривается.

3.12 При отсутствии (или при не предоставлении информации) в штате Участника персонала, требуемого к выполнению закупаемых работ, предложение Участника комиссией не рассматривается.

3.13 При отсутствии (или при не предоставлении информации) у Участника техники, механизмов, оборудования, средств измерений, обеспечивающих выполнение закупаемых работ, предложение Участника комиссией не рассматривается.

3.14 Допускается привлечение субподрядных организаций для проведения неразрушающего контроля основного металла газопроводов и сварных швов, комплекса работ по контролю за нанесением ИП и контролю качества готового покрытия, при условии соответствия субподрядчика требованиям раздела 3 настоящего технического задания.

3.15 До начала производства работ в охранной зоне газопровода подрядная организация обязана предоставить в филиал Общества, эксплуатирующего ремонтируемый участок газопровода, следующие документы:

- проект производства работ, разработанный в соответствии с требованиями СН 1.03.04-2020 «Организация строительного производства», согласовывается филиалом Общества в зоне производства работ, филиалом «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», далее передается для согласования со структурными подразделениями администрации (при администрации) ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" производственным отделом защиты от коррозии, отделом главного сварщика, службой организации восстановления основных фондов, отделом охраны труда, промышленной и пожарной безопасности и утверждается подрядной организацией.

- копию приказа о назначении руководителя работ и копии документов, подтверждающих обучение персонала, занятого на производстве работ в охранных зонах, методам безопасного ведения работ, инструктажа о последовательности безопасного ведения газоопасных работ, возможными аварийными ситуациями и действиями при их возникновении.

3.15.1 Проект производства работ должен включать:

- технологическую карту ремонта защитного изоляционного покрытия, согласованную заводом изготовителем защитного изоляционного покрытия;

- технологическую карту ремонта защитного лакокрасочного покрытия, согласованную заводом изготовителем защитного лакокрасочного покрытия;

- технологические карты по неразрушающему контролю тела трубы и сварных соединений, согласованные с отделом главного сварщика ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и филиалом «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»;

- комплект документов в соответствии с требованиями СН 1.03.04-2020;

- копию аттестата аккредитации лаборатории (собственной и/или подрядной), аттестованную на независимость и техническую компетентность в соответствии с требованиями ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Лаборатория должна иметь достаточную область аккредитации для проведения неразрушающего контроля (НК) основного металла, сварных соединений труб, СДТ в зоне ремонта;

- копию аттестата аккредитации лаборатории (собственной и/или подрядной), аттестованную на независимость и техническую компетентность в соответствии с требованиями ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Лаборатория должна иметь достаточную область аккредитации для проведения контроля защитных лакокрасочных покрытий и изоляционных покрытий (осуществление полного комплекса работ по контролю за нанесением защитных покрытий и контролю качества готового защитного покрытия);

- перечень спецтехники и оборудования;

- сетевой график разработанный согласно действующих технических нормативных правовых актов (далее – ТНПА) Республики Беларусь, нормативной документацией (далее – НД) ПАО «Газпром»;

- график производства работ по бригадам (указывается количество бригад и планируемый объем работ к их выполнению);

- протокол проверки знаний по вопросам охраны труда персонала, занятого на производстве работ;

- мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующего газопровода и его сооружений;

- меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ;

- мероприятия по обеспечению надежной двухсторонней связи с ПДС филиала Общества (ежедневное информирование о начале и окончании работ).

3.15.2 В проекте производства работ предусмотреть реализацию следующих основных технических мероприятий:

- выполнение земляных работ персоналом и техникой подрядной организации, в соответствии с существующими нормами, правилами и ТНПА Республики Беларусь, НД ПАО «Газпром», действующими на объектах магистральных трубопроводах, а также с учетом требований СТП СФШИ.08.02-2020 «Земляные работы. Порядок проведения и требования безопасности». Предусмотреть работы по водопонижению или водоотведению (при необходимости);

- очистку наружной поверхности трубопровода от старого защитного покрытия и продуктов коррозии до степени очистки, требуемой нормативной документацией на защитные лакокрасочные покрытия и изоляционные покрытий. Очистку поверхности трубопровода предусмотреть без механизмов,

опирающихся на трубопровод (требования п. 20.1.11 ТКП 038-2006 (02230) «Правила безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов»);

- утилизацию снятых изоляционных покрытий, продуктов коррозии и других отходов производства работ;

- контроль выполнения технологических операций при выполнении всех работ по ремонту защитного покрытия (при участии представителя Заказчика);

- другие работы, предусмотренные требованиями ТНПА Республики Беларусь, ПД ПАО «Газпром».

3.16 Работы по неразрушающему контролю основного металла и сварных соединений технологического оборудования, трубопроводов выполняются в соответствии с технологическими картами, разработанными подрядной организацией. При выявлении недопустимых дефектов основного металла и сварных швов, место дефекта обводится и нумеруется несмываемой краской, работы на данном участке приостанавливаются, информация о выявленном дефекте с протоколами контроля и измерений направляется в филиал Общества в зоне производства работ, отдел главного сварщика ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», копия в производственный отдел защиты от коррозии ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» работы по ремонту изоляционного покрытия возобновляются после получения письменного разрешения филиала;

Протоколы неразрушающего контроля, оформленные в соответствии с требованиями СТП СФШИ.02.19-2021, должны быть направлены в электронном виде в формате pdf в филиал «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» на электронный адрес diagnostika@btg.by до подписания актов выполненных работ.

3.17 Работы по нанесению защитных покрытий должны выполняться в соответствии с технологическими картами, согласованными до заключения договора с филиалом ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», эксплуатирующей объект ремонта, филиалом «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь». Копия утвержденной и согласованной технологической карты направляется в производственный отдел защиты от коррозии Администрации ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

Технологические карты на производство работ по нанесению защитного покрытия должна соответствовать требованиям ТКП 45-1.01-159-2009, СТО Газпром ЛКП, СТО Газпром ИП, а также предусматривать выполнение следующих основных видов работ:

- подготовка металлических поверхностей;

- после очистки технологического оборудования, газопровода и до нанесения защитных покрытий предусмотреть выполнение работ по контролю основного металла и сварных соединений на предмет наличия коррозионных, механических повреждений и прочих дефектов. Методы, объемы контроля при обследовании основного металла и сварных соединений на предмет наличия дефектов должны соответствовать требованиям СТП СФШИ.02.19-2021 «Локальное обследование и устранение дефектов газопроводов, выявленных по результатам внутритрубной диагностики. Порядок организации и проведения».

Результаты обследования должны быть оформлены в соответствии с СТП СФШИ.02.19-2021. При выявлении недопустимых дефектов основного металла и сварных швов, место дефекта обводится и нумеруется несмываемой краской, работы на данном участке приостанавливаются, информация о выявленном дефекте с протоколами контроля и измерений направляется в филиал, эксплуатирующий объект ремонта, работы по ремонту защитного покрытия возобновляются после получения письменного разрешения филиала;

- нанесение ЛКМ, ИМ. При окраске надземной части газопровода, технологического оборудования ЛКМ наносится на изоляцию с нахлестом до уровня земли для предотвращения воздействия солнечного излучения на защитное покрытие;

- контроль качества нанесенного защитного покрытия;

- восстановление маркировки, обозначений и надписей на технологическом оборудовании и металлоконструкциях.

На согласование с филиалом «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» технологические карты предоставляются со следующим комплектом документов:

- копию технических условий (ТУ) на систему ЛКП, прошедших экспертизу в соответствии с СТО Газпром ЛКП;

- копию технических условий (ТУ) на ИМ.

3.18. Требования, предъявляемые к благоустройству крановых площадок приведены в Приложении 8.

4 Список организаций, выполнявших работы по ремонту ЛКП работы на объектах ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (справочно):

- ООО «Белпромизоляция», Республика Беларусь;

- ОДО «Промстройотделка», Республика Беларусь.

5 Конкурсной комиссии по выбору Подрядчика

5.1 В качестве технических экспертов в состав конкурсной комиссии по закупке работ включить:

- заместителя главного инженера по эксплуатации объектов линейной части Русь А.М.;

- начальника службы организации восстановления основных фондов – Марченко Д.В.

5.2 Предоставить договор (договора) для визирования на предмет соответствия требованиям технического задания, заинтересованные лица в:

- филиал «Оршанское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Борздов А.Л. либо лицо его замещающее;

- филиал «Минское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Гедранович Д.И. либо лицо его замещающее;

- филиал «Несвижское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Платун И.И. либо лицо его замещающее;

- филиал «Кобринское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Кравченко Ю.В. либо лицо его замещающее;

- филиал «Гомельское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Черчук А.В. либо лицо его замещающее;

- филиал «Мозырское ПХГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Ю.П. Ананич либо лицо его замещающее;

- филиал «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – начальник филиала Куклицкий С.П. либо лицо его замещающее;

- производственный отдел защиты от коррозии – начальник отдела Гаель Д.И. либо лицо его замещающее;

- производственный отдел по эксплуатации МГ – начальник отдела Денисов В.В. либо лицо его замещающее;

- отдел главного сварщика – начальник отдела Шпаро С.Ю. либо лицо его замещающее;

- служба организации восстановления основных фондов – начальник службы Марченко Д.В. либо лицо его замещающее.

6 Лица, ответственные за приемку и оформление работ (в администрации и филиалах ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»):

- филиал «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – представитель отдела по техническому надзору за строительством.

- филиал «Оршанское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Борздов А.Л. либо лицо его замещающее;

- филиал «Минское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Гедранович Д.И. либо лицо его замещающее;

- филиал «Несвижское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Платун И.И. либо лицо его замещающее;

- филиал «Кобринское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Кравченко Ю.В. либо лицо его замещающее;

- филиал «Гомельское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Черчук А.В. либо лицо его замещающее;

- филиал «Мозырское ПХГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – главный инженер-заместитель начальника филиала Ю.П. Ананич либо лицо его замещающее;

- филиал «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» – начальник филиала Куклицкий С.П. либо лицо его замещающее;
- производственный отдел защиты от коррозии – начальник отдела Гаель Д.И. либо лицо его замещающее;
- производственный отдел по эксплуатации МГ – начальник отдела Денисов В.В. либо лицо его замещающее;
- отдел главного сварщика – начальник отдела Шпаро С.Ю. либо лицо его замещающее;
- служба организации восстановления основных фондов – начальник службы Марченко Д.В. либо лицо его замещающее.

7 Дополнительные условия для включения в договор на закупку работ
В договоре предусмотреть:

- контроль выполнения работ в охранных зонах газопроводов осуществляет представитель филиала Общества в зоне ответственности которого производятся работы, контроль за объемом и качеством работ осуществляет представитель отдела по техническому надзору за строительством филиала «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»;
- выполнение работ в соответствии с требованиями, предусматривающие ответственность сторон в области охраны окружающей, которые приведены в Приложении 9;
- контроль качества выполнения диагностических работ с выдачей соответствующих предписаний представителями филиала «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

Приложения:

Приложение 1 – Копия дефектного акта филиала «Оршанское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 1 экз. на 1 л.

Приложение 2 – Копия дефектных актов филиала «Минское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 1 экз. на 20 л.

Приложение 3 – Копия дефектного акта филиала «Несвижское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 1 экз. на 2 л.

Приложение 4 – Копия дефектных актов филиала «Кобринское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 1 экз. на 16 л.

Приложение 5 – Копия дефектных актов филиала «Гомельское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 1 экз. на 15 л.

Приложение 6 – Копия дефектных актов филиала «Мозырское ПХГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 1 экз. на 22 л.

Приложение 7 – Требования к одной бригаде подрядной организации по численному составу, квалификации рабочих и специалистов, по оснащению техникой, оборудованием и средствами измерений в 1 экз. на 4 листах.

Приложение 8 – Требования, предъявляемые к работам по благоустройству крановых площадок в 1 экз. на 4 листах.

Приложение 9 – Требования, предусматривающие ответственность сторон в области охраны окружающей в 1 экз. на 4 листах.