

СОГЛАСОВАНО

Начальник службы организации
восстановления основных фондов
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
_____ Д.В.Марченко

«_____» _____ 2021 г

УТВЕРЖДАЮ

Начальник филиала
«Инженерно-технический центр
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
_____ С.П.Куклицкий

«_____» _____ 2021 г

Техническое задание

на закупку Обследование трубопроводов и соединительных деталей
в интересах филиала «Кобринское УМГ» и «Осиповичское УМГ».
в соответствии с планом закупок на 2022 год.

1. Количество (объем) закупаемых работ, услуг 3670 метра:

I. В интересах филиала «Кобринское УМГ» (3670 метра):

Техническое диагностирование с продлением назначенного срока службы:

№ № п.п.	Наименование оборудования	Протяженность, м	Номер заказа ТОРО
1	Технологические газопроводы КС «Кобрин»	3670	110000019410

Техническое диагностирование фасонных изделий:

№ № п.п.	Наименование оборудования	Кол-во точек	Номер заказа ТОРО
1	Установка очистки газа	89	110000019466
2	Блок осушки газа	11	110000019465

Примечания:

Представленное количество точек контроля носит рекомендательный характер и является минимальным значением, подготовительные (снятие изоляционного покрытия и ручная зачистка мест контроля) и заключительные работы (восстановление изоляционного покрытия до проектной величины в местах контроля) выполняются силами и средствами Подрядчика.

II. В интересах филиала «Осиповичское УМГ»:

Ингибиторопроводы по результатам предыдущей диагностики:

№ п/п.	Наименование оборудования	Минимальное количество кол-во шурфов, шт.	Минимальное количество точек, шт.	Номер заказа ТОРО
1	ингибиторопровод от СПГ до скважины №208	8	32	110000018605
2	ингибиторопровод от СПГ до скважины №207	6	24	110000018604
3	ингибиторопровод от СПГ до скважины №206	6	24	110000018603
4	ингибиторопровод от СПГ до скважины №101	4	16	110000018559
5	ингибиторопровод от СПГ до скважины №102	3	12	110000018560
6	ингибиторопровод от СПГ до скважины №104	3	12	110000018562
7	ингибиторопровод от СПГ до скважины №204	6	24	110000018602
8	ингибиторопровод от СПГ до скважины №106	5	20	110000018564
9	ингибиторопровод от СПГ до скважины №202	7	28	110000018600
10	ингибиторопровод от СПГ до скважины №107	6	24	110000018565
11	ингибиторопровод от СПГ до скважины №111	4	16	110000018599
12	ингибиторопровод от СПГ до скважины №45	3	12	110000018558
13	ингибиторопровод от СПГ до скважины №43	5	20	110000018557
14	ингибиторопровод от СПГ до скважины №106	5	20	110000018598
15	ингибиторопровод от СПГ до скважины №101	4	16	110000018597
16	шлейф скважины № 210	1	4	110000018592
17	ингибиторопровод от СПГ до скважины №209	7	28	110000018591
18	ингибиторопровод от СПГ до скважины №208	8	32	110000018590
19	ингибиторопровод от СПГ до скважины №135	4	16	110000018577
20	ингибиторопровод от СПГ до скважины №136	4	16	110000018579
21	ингибиторопровод от СПГ до скважины №29	5	20	110000018555

№ п/п.	Наименование оборудования	Минимальное количество кол-во шурфов, шт.	Минимальное количество точек, шт.	Номер заказа ТОО
22	ингибиторопровод от СПГ до скважины №30	2	8	110000018556
23	ингибиторопровод от СПГ до скважины №116	6	24	110000018576
24	шлейф скважины № 190	4	16	110000018582
25	ингибиторопровод от СПГ до скважины №114	5	20	110000018574
26	ингибиторопровод от СПГ до скважины №203	7	28	110000018583
27	ингибиторопровод от СПГ до скважины №113	3	12	110000018573
28	ингибиторопровод от СПГ до скважины №112	5	20	110000018571
29	ингибиторопровод от СПГ до скважины №110	3	12	110000018569
30	ингибиторопровод от СПГ до скважины №108	5	20	110000018567
31	ингибиторопровод от СПГ до скважины №204	2	8	110000018584
32	ингибиторопровод от СПГ до скважины №205	4	16	110000018585
33	ингибиторопровод от СПГ до скважины №207	6	24	110000018589

Примечание:

Представленное количество точек контроля носит рекомендательный характер и является минимальным значением. Работы по шурфовке газопроводов-шлейфов и ингибиторопроводов скважин выполняются силами и средствами Заказчика, подготовительные (снятие изоляционного покрытия и ручная зачистка мест контроля) и заключительные работы (восстановление изоляционного покрытия до проектной величины в местах контроля) выполняются силами и средствами Подрядчика.

Техническое диагностирование обвязки сборного пункта газа:

№ п.п.	Наименование оборудования	Наименование и тип детали	Минимальное количество точек, шт.	Номер заказа ТОО
1	Сборный пункт газа №1	Отвод 90 57х6	8	110000019088
		Переход 57х32х4	168	
2	Сборный пункт газа №2	Отвод 90 57х6	2	
		Переход 57х32х4	104	

Примечание:

Представленное количество точек контроля носит рекомендательный характер и является минимальным значением. Подготовительные (снятие изоляционного

покрытия и ручная зачистка мест контроля) и заключительные работы (восстановление изоляционного покрытия до проектной величины в местах контроля) выполняются силами и средствами Подрядчика.

2. Требуемый срок (график, этапы) выполнения закупаемых работ, услуг:
июль – август 2022 года.

3. Описание потребительских, технических и экономических характеристик работ и услуг:

3.1 Работы по техническому диагностированию технологических газопроводов КС выполнить по программе технического диагностирования с согласованием до выполнения работ с филиалом Общества и филиалом «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

3.2 Работы по диагностированию фасонных изделий выполнить по индивидуальной программе по СТП СФШИ.02.87 «Надземные трубопроводы подземных хранилищ газа. Техническое диагностирование. Порядок организации и проведения» с согласованием до выполнения работ с филиалом Общества и филиалом «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

3.3 Техническое диагностирование газопроводов-шлейфов и ингибиторопроводов выполнить с применением неразрушающих методов контроля по индивидуальной программе (разрабатывается исполнителем) в соответствии с СТП СФШИ.02.88 «Методика проведения диагностического обследования подземных технологических трубопроводов подземных хранилищ газа. Основные требования и порядок выполнения работ» с согласованием до выполнения работ с филиалом Общества и филиалом «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

3.4 Техническое диагностирование обвязки сборного пункта газа выполнить с применением неразрушающих методов контроля по индивидуальной программе (разрабатывается исполнителем) в соответствии с СТП СФШИ.02.87-2015 «Методика проведения диагностического обследования наземных технологических трубопроводов подземных хранилищ газа. Основные требования и порядок выполнения работ», СТП СФШИ.02.25 «Ультразвуковой контроль толщины деталей трубопроводов. Порядок проведения и оценка работоспособности» и СТП СФШИ.02.59 «Неразрушающий контроль тройников и тройниковых соединений технологических трубопроводов компрессорных станций» с согласованием до выполнения работ с филиалом Общества и филиалом «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

4. Перечень документов, которые в соответствии с законодательством обязан иметь подрядчик, исполнитель (необходимые лицензии, сертификаты и пр. документы): Копия разрешения (лицензии) на деятельность в области промышленной безопасности с выполнением указанных работ и услуг, аттестат аккредитации. Копия аттестации персонала, выполняющего диагностику. Копия документов о прохождении поверки (разрешение на применение) используемого оборудования при диагностике. Удостоверение персонала на право выполнения

газоопасных работ. Исполнитель работ по диагностическому обследованию (специализированная организация) должен пройти процедуру оценки готовности к выполнению работ по диагностике объектов транспорта газа и быть включённым в Реестр организаций, допущенных к выполнению работ по диагностированию технического состояния объектов ПАО «Газпром» с выполнением указанных работ и услуг или иметь действующий сертификат системы добровольной сертификации «Интергазсерт». С целью допуска на объекты ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» исполнитель обязан предоставить гарантийное письмо о готовности выполнения требований СТП СФШИ 01.29 «Порядок допуска подрядных организаций для выполнения работ на объектах ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

В соответствии с письмом Проматомнадзора от 30.07.07 года, вх. № 4581 диагностику колонных головок и фонтанных арматур нефтяных и газовых скважин могут проводить организации, имеющие лицензию Проматомнадзора (Госпромнадзора) на право деятельности в области промышленной безопасности. В перечне услуг, составляющих лицензированный вид деятельности, должны входить работы по диагностике указанного оборудования. При этом в аттестате аккредитации (графа наименование объекта области аккредитации) должны быть указаны нефтяные и газовые скважины и контролируемые на них элементы.

5. Необходимая документация, требуемая в качестве приложения к поставляемой продукции в рамках выполнения работ и услуг (паспорта, сертификаты, реестры, разрешения на применении и др.): Техническое заключение (результаты контроля, расчеты допустимой толщины стенки, периодичность и объем последующего контроля, выводы и рекомендации и др.). Итоговая версия технического заключения составляется на бумажном носителе в двух экземплярах (один экземпляр предоставляется в филиал ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», на объектах которого выполнялись работы по техническому диагностированию, второй – в производственный отдел подземного хранения газа ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») и на электронном носителе (отсканированная со всеми подписями и сохранённая в формате pdf) в трех экземплярах (один экземпляр предоставляется в филиал ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», на объектах которого выполнялись работы по техническому диагностированию, второй – в филиал «Инженерно-технический центр ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» на электронный адрес diagnostika@btg.by, третий – в производственный отдел подземного хранения газа ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»).

6. Требования по гарантии:

6.1. Специализированная организация по диагностированию гарантирует надёжную, безаварийную работу обследованного оборудования в течение срока продления, указанного в заключении по результатам технического диагностирования.

6.2. Выявленные некачественно выполненные работы в течение срока продления, указанного в отчётной документации, оформленной по результатам технического диагностирования, устраняются силами, материалами и средствами Подрядчика за свой счёт в течение срока, согласованного сторонами.

6.3. Все претензии надзорных органов по оформлению, содержанию экспертных заключений (заключений, технических отчётов, протоколов и т.д.), а также претензии по объёму проведённого неразрушающего контроля, качеству,

соответствия выполненных работ требованиям НПА, ТНПА и иные претензии надзорных органов по работам, выполненным в рамках работ по техническому диагностированию объектов согласно требованиям настоящего технического задания, устраняются силами, материалами и средствами специализированной организации по диагностированию за свой счет.

7. Предполагаемые подрядчики, исполнители: ОАО «Трест Белпромналадка», ООО «Альфа Квалитет», ООО «Белпромизоляция», ЗАО «Критерий» и др.

8. Лица ответственные за приемку и оформление работ:

- за объем и качество – начальник оперативно-производственной службы филиала (для работ на ПХГ);
- за оформление работ и услуг – в филиале заместитель начальника филиала (либо лицо, его замещающее), в администрации - инженер (ведущий) ПО ПХГ, ПОЭКС;
- за подтверждение предоставленной отчетной документации техническим требованиям – в филиале «Инженерно-технический центр» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» начальник филиала (либо лицо его замещающее).

9. Дополнительные требования

9.1 Включить в состав экспертной комиссии по закупке работ сотрудников филиала «Инженерно-технический центр», Службы организации восстановления основных фондов, производственного отдела ПХГ, производственного отдела КС Администрации ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

9.2 Представители филиала «Инженерно-технический центр» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» могут осуществлять контроль качества выполнения диагностических работ с выдачей соответствующих предписаний.

9.3 Перед и после выполнения работ по техническому диагностированию необходимо выполнить фотофиксацию объекта диагностирования, используя средства фотофиксации с определением GPS-координат (GPS-координаты записываются в атрибутах файла) и направить фото на электронный адрес diagnostika@btg.by.

9.4 Перед проведением работ по техническому диагностированию предоставить пообъектный график производства работ в филиал «Инженерно-технический центр» ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

Техническое задание подготовил
Начальник инженерного центра филиала

 Е.В.Столяров