**Раздел II. ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА ЗАКУПКИ**

Приложение № 1

к Договору

**Техническое задание**

1. **Предмет заказа**: проведение экспертизы промышленной безопасности наружных (в т. ч. подземных) и внутренних газопроводов и котлов.

2. **Перечень работ и технические требования**:

|  |  |
| --- | --- |
| **№** | **Перечень работ по** **экспертизе промышленной безопасности наружных (в т. ч. подземных) и внутренних газопроводов и котлов** |
|  | **Подземный газопровод** |
| 1. | Подготовительные работы  1.1. Изучение и анализ документации подземного газопровода |
| 2. | Натурное обследование  2.1Анализ технической и эксплуатационной документации:  - характеристики газопровода;  -характеристики трассы;  -характеристики труб;  -характеристики грунта;  -характеристики защитного покрытия;  -характеристики системы ЭХЗ;  -характеристики ремонтных работ;  2.2 Осмотр трассы газопровода  2.3 Техническое диагностирование трубопровода без вскрытия грунта  2.4 Вскрытие мест контроля (шурфование)  Выбор мест закладки шурфов.  Шурфы предусматриваются в местах, где в результате проведения работ по тех.диагностированию газопровода без вскрытия грунта выявлены: негерметичность газопровода; дефекты и повреждения защитного покрытия.  2.5. Визуальный и измерительный контроль наружной поверхностей трубопровода и его элементов (сварных швов, фланцевых соединений, включая крепеж арматуры, антикоррозионной защиты и изоляции, опорных конструкций)  2.6. Ультразвуковая толщинометрия  2.7. Замеры твердости  2.8 Исследование физико-механических свойств металла (при необходимости)  2.9 Проверка герметичности газопровода при техническом диагностировании без вскрытия грунта, в случае шурфования – в шурфах  2.10 Определение остаточного ресурса газопровода |
| 3. | Анализ результатов обследования |
| 4. | Оформлениезаключения экспертизы промышленной безопасности в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» |
| 5. | Предоставление Заказчику заключение ЭПБ на бумажном носителе и в электронном виде с Уведомлением о внесении заключения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности. |
|  | **Надземный газопровод** |
| 1. | Подготовительные работы  1.1. Изучение и анализ документации подземного, надземного газопровода |
| 2. | Натурное обследование  2.1Анализ технической и эксплуатационной документации:  - характеристики газопровода;  -характеристики трассы;  -характеристики труб;  -характеристики защитного покрытия;  -характеристики ремонтных работ;  2.2 Осмотр трассы газопровода  2.3. Визуальный и измерительный контроль наружной поверхностей трубопровода и его элементов (сварных швов, фланцевых соединений, включая крепеж арматуры, антикоррозионной защиты и изоляции, опорных конструкций, компенсирующих устройств, состояние арматуры)  2.4. Ультразвуковая толщинометрия  2.5. Цветная или магнитопорошковая дефектоскопия.  2.6. Замеры твердости  2.7 Исследование физико-механических свойств металла (при необходимости)  2.8 Проверка герметичности газопровода приборным методом на герметичность  2.9 Определение остаточного ресурса газопровода |
| 3. | Анализ результатов обследования |
| 4. | Оформлениезаключения экспертизы промышленной безопасности в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» |
| 5. | Предоставление Заказчику заключение ЭПБ на бумажном носителе и в электронном виде с Уведомлением о внесении заключения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности. |
|  | **Котлы** |
| 1. | Подготовительные работы  1.1. Изучение и анализ документации на котлы |
| 2. | Натурное обследование  2.1Анализ технической и эксплуатационной документации  2.2 Осмотр котлов  2.3 Оперативное функциональное диагностирование  2.4 Визуальный и измерительный контроль оборудования котлов (камеры сгорания, теплообменника, горелки с комплектом оборудования, блока управления, предохранительных устройств).  2.5 При необходимости с разборкой котлов, контроль оборудования неразрушающими методами  2.6. Гидравлическое испытание котлов |
| 3. | Анализ результатов обследования |
| 4. | Оформлениезаключения экспертизы промышленной безопасности в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» |
| 5. | Предоставление Заказчику заключение ЭПБ на бумажном носителе и в электронном виде с Уведомлением о внесении заключения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности. |
|  | **ГРПШ** |
| 1. | Подготовительные работы  1.1. Изучение и анализ документации на ГРПШ  1.2. Разработка схем проведения неразрушающего контроля. |
| 2. | Основные работы  2.1 Анализ технической и эксплуатационной документации  2.2 Осмотр ГРПШ  2.3 Визуальный и измерительный контроль наружной поверхностей газового оборудова-ния, трубопровода и его элементов (сварных швов, фланцевых соединений, включая кре-пеж арматуры, антикоррозионной защиты и изоляции, опорных конструкций, молниезащиты, заземления).  2.4 Контроль функционирования  Подвергается проверки плотность всех соединений газопроводов и арматуры; пределов регулирования давления и стабильности работы регуляторов давления при изменении расхода; пределов срабатывания предохранительных запорных и сбросных клапанов; плотности закрытия предохранительных запорных клапанов и рабочих клапанов регуляторов давления; перепада давления на фильтрах; функционирование запорной арматуры; состояние и целостность материала мембран.  2.5 Ультразвуковая толщинометрия  Ультразвуковая толщинометрия применяется в целях определения количественных характеристик утонения стенок элементов трубопровода и газового оборудования в процессе его эксплуатации.  2.6 Неразрушающий контроль сварных соединений (цветная дефектоскопия). |
| 3. | Анализ обследования |
|  | 3.1 Анализ результатов обследования  3.2. Определение остаточного ресурса (срока службы)  3.2 Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Пра-вила проведения экспертизы промышленной безопасности»  3.3. Предоставление Заказчику заключение ЭПБ на бумажном носителе и в электронном виде с Уведомлением о внесении заключения в реестр заключений экспертизы промыш-ленной безопасности. |

**3. Место проведения работ:**

* Сеть газопотребления основной производственной базы ООО «Белводоканал», А41-01086-0004, г. Белебей, ул. Шоссейная, д. 6

1. Подземный газопровод среднего давления Ø 57х3,5 L=19,5 м (2000г)

2. Газопровод низкого давления Ø 89х3,5, 57х3,5 L=204,85 м (2000г)

3. Котел газовый RS-А100, зав N 7784, (2014)

4. Котел газовый RS-А100, зав N 7122, (2017)

5. Газопровод низкого давления, Ø 57х3,5 L=14,45 м (2000г)

6. Котел газовый КСО-100, зав N 110 (2007)

7. Газопровод низкого давления Ø 89х3,5, 25х3,2 Lобщ =51,2 м (2000г)

8. Котел газовый Ква-0,09 Гн, зав. №3949 (2006г.)

9. Котел газовый КСО-30, зав. №8 (2000 г.)

* Сеть газопотребления Приютовского участка ООО «Белводоканал», А41-01086-0005, Республика Башкортостан, Белебеевский район, р.п. Приютово, в северо-западной части мкр-н Северный вблизи д. 1 по ул. Островского.

1. Подземный газопровод среднего давления Ø 57х3,5 L=102,0 м (2006г)

2. Газопровод низкого давления Ø 57х3,5 L=25,3 м (1999г)

3. Котел газовый КСцГ-31,5, зав N 53035 (2011г)

4. Газопровод низкого давления Ø 57х3,5 L=53,7 м (1999г)

5. Котел газовый RS-A100, зав N 230 (2022г)

6. Пункт газорегуляторный ШГ 08.00.000 ПС с регулятором давления РДНК-400 (2006 г.)

* Сеть газопотребления ООО «Белводоканал» - биологические очистные сооружения, А41-01086-0006, Республика Башкортостан, Ермекеевский район, 100 м восточнее

с. Бекетово

1. Надземный газопровод среднего давления Ø 57х3,5 L=84,0 м (2006г)

2. Газопровод низкого давления Ø 57х3,5 L=43,0 м (1999г)

3. Котел газовый RS-A60, зав N 6157 (2016)

4. Котел газовый КСО-100, зав. №140

**4. Срок исполнения Заказа:** в течение 35 календарных дней со дня подписания договора.

**5. Цена Заказа:** Цена должна включать в себя стоимость всех расходов связанных с выполнением работ, гарантийные обязательства в соответствии с условиями договора и иные расходы, связанные с выполнением данного задания, включая все налоги, платежи, выплаченные и подлежащие выплате, установленные законодательством РФ.

**6.Форма, Сроки и порядок оплаты Заказа:** Авансирование работ не предусмотрено. Оплата производится по факту исполнения работ Заказа, согласно Техническому заданию, при соблюдении сроков исполнения Заказа. Денежные средства перечисляются по безналичному расчету в размере 100% после подписания акта на основании выставленного счета, счета-фактуры.

**7. Требования к Подрядчику:** Организация, выполняющая работы по экспертизе промышленной безопасности наружных (в т. ч. подземных) и внутренних газопроводов и котлов обязана предоставить Заказчику заверенные экземпляры следующих документов:

* Копию лицензии на осуществление проведения работ по экспертизе промышленной безопасности наружных (в т. ч. подземных) и внутренних газопроводов и котлов.
* Перечень измерительных приборов со свидетельствами о калибровке и поверке, применяемых при проведении экспертизы промышленной безопасности наружных (в т. ч. подземных) и внутренних газопроводов и газового оборудования котлов.
* Программы и методики проведения испытаний, инструментальных измерений, проводимых на наружных (в т. ч. подземных) и внутренних газопроводах и котлов;
* Копии действующих удостоверений и выписки из протоколов о прохождении аттестации в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору всех специалистов по экспертизе промышленной безопасности наружных (в т. ч. подземных) и внутренних газопроводов и котлов.
* Копии действующих удостоверений и выписки из протоколов о проверке знаний по охране труда по программе руководителей и специалистов;
* Обращение на имя руководителя Заказчика в рамках выполнения договора по экспертизе промышленной безопасности наружных (в т. ч. подземных) и внутренних газопроводов и котлов с указанием:

1. ответственного руководителя за безопасное производство работ на территории института (приложить копию приказа о назначении),
2. список сотрудников Ф. И.О. специальность,
3. список транспортных средств.

На территории Заказчика проводить в рабочее время:

Оказание услуг по договору с понедельника по пятницу с800 до 1700ч,

суббота, воскресенье - выходной.

Гл. энергетик Абашин А.А.