**Проект договора**

**на выполнение комплекса работ по экспертизе промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств на опасных производственных объектах МУП «ВКС»**

**г. Верхняя Салда «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_2025 г.**

Муниципальное унитарное предприятие Верхнесалдинского городского округа "Верхнесалдинские коммунальные системы", именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Мусатова Владимира Иосифовича, действующего на основании Устава, с одной стороны и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемый в дальнейшем «Поставщик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые Стороны, руководствуясь Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Положением о закупках товаров, работ и услуг на основании протокола рассмотрения № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_202\_\_ года г., заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1.Предмет Договора**

 1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги по выполнению комплекса работ по экспертизе промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств на опасных производственных объектах МУП «ВКС», в соответствии с Техническим заданием заказчика (далее по тексту Задание, Приложение №1) в установленный Договором срок выполнить услуги и передать их Заказчику, а Заказчик обязуется создать Исполнителю необходимые условия для выполнения услуг, в случае надлежащего исполнения условий Договора принять выполненные услуги и оплатить их.

1.2.Исполнитель подписанием настоящего договора подтверждает, что полностью изучил Техническое задание (приложение № 1) на основании которой будут выполняться услуги по договору, понимает требования Заказчика относительно предмета договора, согласен и гарантирует, что цена договора включает в себя стоимость всех материалов, услуг и расходов, необходимых и достаточных для выполнения работ по договору в полном объеме, создания результата, соответствующего требованиям заказчика.

 1.3. Исполнитель выполняет услуги лично, либо с привлечением субподрядчиков при этом несет за субподрядчиков полную ответственность.

 1.4. Состав и объем выполняемых услуг определен в приложении №1 к настоящему договору.

 **1.5.** **Адрес оказания услуг:** В соответствии с техническим заданием (приложение №1 к договору).

**2.Цена договора и порядок расчетов**

 2.1.Цена договора составляет \_\_\_\_\_\_\_\_(\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ копеек, с НДС/НДС не предусмотрен, на основании на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

2.2. Цена включает в себя: общую стоимость всех затрат, издержек и иных расходов Исполнителя, необходимые для исполнения им своих обязательств по Договору в полном объеме и надлежащего качества, в том числе накладные расходы, расходы на упаковку, маркировку, страхование, сертификацию, все подлежащие к уплате налоги, пошлины, обязательные платежи, таможенные платежи, иные платежи, прочие сборы, которые Исполнитель должен оплачивать в соответствии с Договором или на иных основаниях в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Цена договора является твердой и не может изменяться в ходе исполнения договора за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

 2.3. Источник финансирования настоящего договора – собственные средства.

 2.4.Оплата осуществляется за фактически выполненные и принятые Заказчиком услуги, по безналичному расчету путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Исполнителя по факту выполнения работ (оказания услуг) Заказчику в течение 7 (семи) рабочих дней со дня подписания Заказчиком документа о приемке Акта выполненных работ (оказанных услуг) по договору (отдельному этапу договора). Обязательства Заказчика по оплате цены договора считаются исполненными с момента списания денежных средств в размере, установленном договором, с лицевого счета Заказчика. За дальнейшее прохождение денежных средств Заказчик ответственности не несет.

 2.5. Обязательства Заказчика по оплате цены договора считаются исполненными с момента списания денежных средств в размере, установленном договором, с лицевого счета Заказчика. За дальнейшее прохождение денежных средств Заказчик ответственности не несет.

 2.6. В случае изменения расчетного счета Исполнитель обязан в однодневный срок в письменной форме сообщить об этом Заказчику, указав новые реквизиты расчетного счета. В противном случае все риски, связанные с перечислением Заказчиком денежных средств на указанный в настоящем договоре счет Исполнителя, несет Исполнитель.

**3.Срок выполнения услуг**

Срок выполнения работ: **с момента заключения договора до 20.08.2025 г.**

**Порядок сдачи и приемки выполненных услуг**

4.1. Приемка Услуг на соответствие их объема и качества требованиям, установленным в договоре, производится Заказчиком по окончании выполнения услуг по договору.

4.2. После завершения выполнения услуг, предусмотренных договором, Исполнитель письменно уведомляет Заказчика о факте завершения выполнения Работ и направляет в адрес Заказчика разработанные и зарегистрированные в Ростехнадзоре документы в электронном виде с актом приема передачи документов и акт приемки выполненных работ в 2 (двух) экземплярах, счет на оплату.

4.3. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней после получения от Исполнителя документов, указанных в п. 4.2 договора, Заказчик рассматривает результаты и осуществляет приемку выполненных услуг по договору на предмет соответствия их объема и качества требованиям, изложенным в договоре. Для проверки представленных Исполнителем результатов на их соответствие условиям Договора Заказчик проводит экспертизу. Экспертиза результатов может проводиться Заказчиком своими силами или к ее проведению могут привлекаться эксперты, экспертные организации.

4.4. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения от Исполнителя акта приемки выполненных услуг обязан направить Исполнителю один экземпляр подписанного акта приемки выполненных услуг либо мотивированный отказ от приемки выполненных услуг, в котором должны быть указаны выявленные Заказчиком недостатки. Заказчик вправе предоставить Исполнителю срок для устранения таких недостатков. Отсутствие замечаний свидетельствует о приемке выполненных услуг.

4.5. В сроки, указанные Заказчиком в мотивированном отказе от приемки выполненных услуг, Исполнитель обязан за свой счет и своими силами устранить обнаруженные недостатки. В этом случае акт приемки выполненных услуг Заказчик подписывает в течение 3 (трех) рабочих дней после устранения Исполнителем указанных недостатков. Если Исполнитель в установленный срок не устранит недостатки, Заказчик вправе предъявить Исполнителю требование о возмещении понесенных убытков, уплате неустойки и (или) о расторжении Договора.

**5.Права и обязанности Сторон**

5.1. Заказчик вправе:

5.1.1. Проверять в любое время ход и качество выполнения работ, используемых исполнителем материалов, конструкций и изделий, соблюдение сроков их выполнения без вмешательства в его оперативно-хозяйственную деятельность.

5.1.2.Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения обязательств в соответствии с Договором, а также требовать своевременного устранения выявленных недостатков.

5.1.3. Отказаться от оплаты работ в случае несоответствия результатов выполненных услуг требованиям, установленным договором.

5.1.4. Требовать от Исполнителя представления надлежащим образом оформленных документов.

5.1.5. В случае досрочного выполнения Исполнителем обязательств по договору принять и оплатить услуг в соответствии с установленным в договоре порядком.

5.1.6. Отказаться в любое время до сдачи услуг от исполнения договора и потребовать возмещения ущерба, если Исполнитель не приступает своевременно к исполнению договора или выполняет услуг настолько медленно, что окончание их к сроку, указанному в договоре, становится явно невозможным.

5.1.7. Принять решение об одностороннем отказе от исполнения договора в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

5.1.8. Требовать уплаты неустойки и (или) возмещения убытков, причиненных по вине Исполнителя.

5.1.9. Пользоваться иными правами, установленными договором и законодательством Российской Федерации.

5.2. Заказчик обязан:

5.2.1. Своевременно принять и оплатить надлежащим образом выполненные услуги в соответствии с договором, включая проведение экспертизы выполненной услуги, в соответствии с законодательством Российской Федерации

 5.2.2. Сообщать в письменной форме Исполнителю о недостатках, обнаруженных в ходе выполнения услуг, в течение 2 (двух) рабочих дней после обнаружения таких недостатков.

Заказчик, обнаружив при осуществлении контроля и надзора за ходом выполнения Работ отступления от условий договора, которые могут ухудшить качество услуг, или иные их недостатки, должен в течение 1 (одного) рабочего дня заявить об этом Исполнителю. Заказчик обязан назначить своего ответственного представителя для контроля за выполнением Исполнителем Работ по договору и согласования организационных вопросов.

5.2.3. При получении от Исполнителя уведомления о приостановлении выполнения Работ в случае, указанном в пункте 5.4.6 договора, в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть вопрос о целесообразности и порядке продолжения выполнения Работ.

5.2.4. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента возникновения права требования от Исполнителя оплаты неустойки (штрафа, пени) направить Исполнителю претензионное письмо с требованием оплаты в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения претензионного письма неустойки (штрафа, пени), рассчитанной в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договора.

5.2.5. При неоплате Исполнителем неустойки (штрафа, пени) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты истечения срока для оплаты неустойки (штрафа, пени), указанного в претензионном письме, а также в случае полного или частичного немотивированного отказа в удовлетворении претензии, либо неполучения в срок ответа на претензию, направить в суд исковое заявление с требованием оплаты неустойки (штрафа, пени), рассчитанной в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договора.

5.2.6. В течение 10 (десяти) рабочих дней с даты фактического исполнения обязательств Исполнителем принять необходимые меры по взысканию неустойки (штрафа, пени) за весь период просрочки исполнения обязательств, предусмотренных договором, а именно потребовать оплаты неустойки (штрафа, пени), рассчитанной в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договора за весь период просрочки исполнения.

5.2.7. Исполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации и условиями договора.

5.3. Исполнитель вправе:

5.3.1. Требовать своевременного подписания Заказчиком акта приемки выполненных работ по договору на основании представленных Исполнителем документов, указанных в п. 4.2. договора, и при условии истечения срока, указанного в п. 4.3 договора.

5.3.2. Требовать своевременной оплаты выполненных Работ в соответствии с условиями Договора.

5.3.3. Запрашивать у Заказчика разъяснения и уточнения относительно выполнения Работ в рамках Договора.

5.3.4. Досрочно исполнить обязательства по Договору с согласия Заказчика.

5.3.5. Принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.3.6. Пользоваться иными правами, установленными договором и законодательством Российской Федерации.

5.4. Исполнитель обязан:

5.4.1. Своевременно и надлежащим образом исполнять обязательства в соответствии с условиями договора и представить Заказчику документы, указанные в п. 4.2 договора, по итогам исполнения договора.

5.4.2. Своевременно представить по запросу Заказчика в сроки, указанные в таком запросе, информацию о ходе исполнения обязательств, в том числе о сложностях, возникающих при исполнении договора.

5.4.3. Обеспечивать соответствие результатов Работ требованиям качества, безопасности жизни и здоровья, а также иным требованиям сертификации, безопасности (санитарным нормам и правилам, государственным стандартам и т.п.), лицензирования, установленным законодательством Российской Федерации.

Исполнитель обязан в течение срока действия договора представить по запросу Заказчика в течение 1 (одного) рабочего дня после дня получения указанного запроса документы, подтверждающие соответствие Работ указанным выше требованиям.

5.4.4. Обеспечить устранение недостатков, выявленных при приемке Заказчиком Работ и в течение гарантийного срока, за свой счет.

5.4.5. Приостановить выполнение Работ в случае обнаружения не зависящих от Исполнителя обстоятельств, которые могут оказать негативное влияние на качество результатов выполняемых Работ или создать невозможность их завершения в установленный договором срок, и сообщить об этом Заказчику в течение 1 (одного) рабочего дня после приостановления выполнения Работ.

5.4.6. В течение 1 (одного) рабочего дня информировать Заказчика о невозможности выполнить Работы в надлежащем объеме, в предусмотренные договором сроки, надлежащего качества.

5.4.7. В случае, если законодательством Российской Федерации предусмотрены обязательные требования к лицам, осуществляющим определенные виды деятельности, входящие в состав работ, подлежащих выполнению по договору (лицензирование, членство в саморегулируемых организациях, аккредитация и прочее), Исполнитель обязан обеспечить наличие документов, подтверждающих его соответствие, либо привлекаемых им субподрядчиков, требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, в течение всего срока исполнения договора. Указанные документы представляются Исполнителем по требованию Заказчика в течение 2 (двух) рабочих дней со дня получения соответствующего требования.

5.4.8. Представить Заказчику сведения об изменении своего фактического местонахождения в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня соответствующего изменения. В случае непредставления уведомления об изменении адреса фактическим местонахождением Исполнителя будет считаться адрес, указанный в договоре.

5.4.9. Обеспечить конфиденциальность информации, предоставленной Заказчиком в ходе исполнения обязательств по договору, за исключением случаев, когда Исполнитель в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан предоставлять информацию третьим лицам.

5.4.10. Исполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации и договором.

**6.Гарантии**

6.1. Исполнитель гарантирует, что услуги соответствуют требованиям, установленным в договоре, обязательным нормам и правилам, регулирующим данную деятельность, а также иным требованиям законодательства Российской Федерации, действующим на момент оказания услуги.

6.2. Гарантийный срок по договору услуги составляет 1 (год)  с даты подписания Сторонами документа о приемке.

Под гарантией понимается устранение Исполнителем своими силами и за свой счет допущенных по его вине недостатков, выявленных после оказания услуг.

срок в этом случае соответственно продлевается на период устранения недостатков.

6.3. Исполнитель гарантирует возможность безопасного использования результата по назначению в течение всего гарантийного срока.

**7.Ответственность Сторон**

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.1.1. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Договором, Подрядчик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней).

7.1.2. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Заказчиком обязательства, предусмотренного Договора, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства. Размер пени устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

7.2. В случае просрочки исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных договором, Заказчик направляет требования об уплате неустоек (пеней, штрафов).

 Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока исполнения обязательства, и устанавливается договором в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены договора, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных договором и фактически исполненных Исполнителем.

7.3. Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных договором, сверх неустойки.

 Размер штрафа определяется в следующем порядке:

 - 10 процентов цены договора.

7.4. Заказчик вправе потребовать от Исполнителя сверх неустойки возмещения в полном объеме убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением условий договора.

7.5. Уплата неустойки и возмещение убытков в случае ненадлежащего исполнения обязательств по договору не освобождают Исполнителя от исполнения обязательств в натуре.

7.6. Неустойка и штраф выплачивается Исполнителем по требованию Заказчика в течение 10 календарных дней.

**8.Антикоррупционная оговорка**

8.1. При исполнении своих обязательств по договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей прямо или косвенно любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей договора законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

8.2. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем. После письменного уведомления соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

8.3. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в данном разделе действий и/или неполучения другой Стороной в установленный договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут договор в соответствии с положениями настоящего раздела, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

**9.Порядок рассмотрения споров**

9.1. Стороны обязуются приложить все возможные усилия для урегулирования споров, относящихся к Договору, посредством переговоров.

9.2. Все споры, разногласия или требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Свердловской области.

9.3. Обращение Стороны в суд допускается только после предварительного направления претензии другой Стороне и получения ответа (или пропуска срока, установленного на ответ) этой Стороной.

9.4. Заинтересованная Сторона направляет другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом Стороны. Претензия направляется адресату заказным письмом с описью вложений и уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручается под расписку.

К претензии должны быть приложены документы, обосновывающие предъявленные заинтересованной Стороной требования, и документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию. Указанные документы представляются в форме копий, заверенных печатью Сторон и подписью лица, уполномоченного действовать от имени Стороны. Претензия, направленная без документов, подтверждающих полномочия подписавшего ее лица, считается непредъявленной и рассмотрению не подлежит.

9.5. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и о результатах уведомить в письменной форме заинтересованную Сторону в течение 10 (десяти) дней со дня получения претензии с приложением обосновывающих документов, а также документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего ответ на претензию. Ответ на претензию должен быть направлен заказным письмом с описью вложений и уведомлением о вручении либо вручен другой Стороне под расписку.

10.Обстоятельства непреодолимой силы (форс – мажор)

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по Договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

10.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимают такие обстоятельства, которые возникли после заключения Договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных сторонам, включая, но не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по Договору и подтверждены соответствующими уполномоченными органами, вступившими в силу нормативными актами органов власти.

10.3. Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 2 (двух) рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться сертификатом (свидетельством), выданным компетентным органом государственной власти или Торгово-промышленной палатой РФ или субъекта Российской Федерации. Сторона, не уведомившая вторую Сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

10.4. Если по прекращении действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение Договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по Договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

10.5. В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 10 (десяти) дней, любая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

**11.Условия конфиденциальности**

11.1. Стороны договорились, что любые сведения, полученные одной Стороной в отношении другой в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, условия настоящего Договора, приложения, дополнительные соглашения к нему и иная информация, полученная Сторонами в соответствии с Договором, конфиденциальны и не подлежат разглашению (далее – Конфиденциальная информация).

11.2. Стороны имеют право разглашать Конфиденциальную информацию исключительно в случаях, когда такое разглашение однозначно и напрямую требуется в соответствии законодательством РФ, и только тем уполномоченным государственным органам, которые прямо указаны в законе, а также исключительно в объеме (и ни в коем случае в превышение такого объема), напрямую указанном в соответствующем законе.

11.3. Конфиденциальная информация не подлежит разглашению в течение всего срока действия Договора и в течение последующих трех лет с момента его прекращения.

11.4. Исполнитель не имеет права использовать Конфиденциальную информацию без получения предварительного письменного согласия Заказчика, кроме как в целях исполнения Договора.

**12.Срок действия договора**

12.1. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2025 года. Окончание срока действия Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение.

12.2. Стороны вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в порядке и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации. Также Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от Договора в следующих случаях:

– несоблюдения Исполнителем нормативно-технических документов, государственных стандартов при поставке Товара, выполнении работ, оказании услуг;

– введения в отношении Исполнителя одной из процедур банкротства, определенных действующим законодательством РФ;

– наложения ареста на имущество Исполнителя и блокирования его расчетных счетов, препятствующего выполнению Договора;

– выявленного существенного отступления Исполнителя от Договора и/или нормативных документов, не согласованного с Заказчиком;

– в иных случаях, предусмотренных Договором.

**13.Прочие положения**

13.1. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

13.2. Уведомление, которое одна Сторона направляет другой Стороне в соответствии с условиями Договора, а также в случае изменений у Стороны по Договору реквизитов, в том числе при смене наименования, организационно-правовой формы, места нахождения, высылается в виде письма по адресу другой Стороны с уведомлением о вручении, за исключением случаев, указанных в Договоре.

13.3. Официальный документооборот в рамках Договора осуществляется путем обмена подлинниками документов. Для оперативного решения вопросов по Договору допускается обмен документами посредством факсимильной связи и/или электронной почты. Договор и другие документы, относящиеся к исполнению Договора, полученные посредством факсимильной связи и/или электронной почты и с обязательной отправкой оригиналов по почте , имеют юридическую силу до получения оформленных оригиналов при наличии подписи уполномоченного лица и печати организации.

13.4. Договор составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

13.5. Расторжение договора допускается: по соглашению сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа стороны договора от исполнения договора в соответствии с гражданским законодательством и локальными актами Заказчика.

13.6. Заказчик вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения договора по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации для одностороннего отказа от исполнения отдельных видов обязательств, договоров и (или) по основаниям, предусмотренным договором.

13.7. Изменение договора в ходе его исполнения допускается по соглашению сторон в случаях, установленных Положением Заказчика.

Все изменения Договора должны быть совершены в письменном виде и оформлены дополнительными соглашениями к Договору.

13.8. Исполнитель не вправе без письменного разрешения Заказчика передавать свои права и/или обязанности по Договору или их часть третьим лицам.

13.9. Неотъемлемой частью Договора являются:

 13.6.1. Приложение №1 Проведению режимно-наладочных работ на газоиспользующем

оборудовании.

 14. **Юридические адреса, реквизиты и подписи сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:****Муниципальное унитарное предприятие** **Верхнесалдинского городского округа** **"Верхнесалдинские коммунальные системы"**Юридический/фактический адрес:624760, Свердловская область,г. Верхняя Салда, ул. Парковая, 1а.ИНН 6623144562КПП 662301001Р/с 40702810016540023680Уральский банк ПАО «Сбербанк России»г. ЕкатеринбургК/с 30101810500000000674БИК 046577674ОГРН 1236600075821Директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.И. Мусатов/м.п. | **Поставщик:****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**м.п. |

Приложение №1

 к договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_.2025г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на выполнение комплекса работ по экспертизе промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств на опасных производственных объектах МУП «ВКС»

**71.20.19.190 Услуги по техническим испытаниям и анализу прочие, не включенные в другие группировки**

1. **Название работ:**

Выполнение комплекса работ по экспертизе промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств на опасных производственных объектах МУП «ВКС».

1. **Заказчик.**

Заказчиком по настоящему техническому заданию является МУП «ВКС».

1. **Цель работы.**
	1. Определение технического состояния дымовых труб с газоходами в целом, оценки их эксплуатационной надежности и выявления необходимости выполнения ремонтных или восстановительных работ и их объемов с разработкой рекомендаций, направленных на обеспечение безотказной их эксплуатации. Оценка соответствия дымовых труб с газоходами предъявляемым к ним требованиям промышленной безопасности.
	2. Определение соответствия объектов экспертизы предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности, оценка технического состояния трубопровода пара, трубопровода горячей воды, газопровода, горелочного устройства, установление возможности, сроков и условий их дальнейшей безопасной эксплуатации.
2. **Основание для выполнения работ.**

Основанием для выполнения работ служит требования действующих нормативно-правовых документов:

* 1. Федеральный Закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"
	2. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 27.04.2024 г. № 142
1. **Место проведения работ и вид работ.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Адрес** | **Вид работ** | **Срок выполнения** |
| 1. | Котельная №2 | Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Труда 8 | Экспертиза промышленной безопасности дымовой металлической трубы Н=21,375 м, Д-280мм с газоходами. Изготовление дубликата паспорта дымовой трубы, п.1.6, ПБ 03-445-02. | май 2025 г. |
| 2.1. | Котельная №3 | Свердловская область, г. Верхняя Салда, Северный поселок 36 | Предварительное обследование бетонной дымовой трубы Н=90 м с газоходами. | 15.05.2025-25.05.2025 |
| 2.2. |  |  | Устранение выявленных недостатков силами заказчика. | 10.06.2025-25.06.2025 |
| 2.3. |  |  | Проведение экспертизы промышленной безопасности дымовой трубы Н=90 м с газоходами. Изготовление дубликата паспорта дымовой трубы, п.1.6, ПБ 03-445-02. | 25.06.2025-15.07.2025 |
| 3. | Котельная №5 | Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Народная Стройка 1а | Экспертиза промышленной безопасности дымовой металлической трубы Н-45 м, Д-1,8 м с газоходами. | май 2025 |
| 4. | Котельная деревни Северная | Свердловская область, Верхнесалдинский муниципальный округ, д. Северная, ул. Пушкина | Экспертиза промышленной безопасности дымовой металлической трубы Н=21,0 м с газоходами. Изготовление паспорта дымовой трубы, п.1.6. ПБ 03-445-02. | май 2025 |
| 5. | Котельная бани «Кристалл» | Свердловская область, г. Верхняя Салда ул. Рабочей молодёжи д. 39а | Экспертиза промышленной безопасности дымовой металлической трубы Н=20,0 м с газоходами. Изготовление паспорта дымовой трубы, п.1.6. ПБ 03-445-02. | май 2025 |
| 6. | Котельная №3 | Свердловская область, г. Верхняя Салда, Северный поселок 36 | Экспертиза промышленной безопасности внутриплощадочного трубопровода пара от узла учета пара до оборудования в пределах котельной. | май 2025 |
| 7. | Котельная №5 | Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Народная Стройка 1а | Экспертиза промышленной безопасности газовой горелки РГМГ-10 водогрейного котла КВГМ-10-150, ст.№3. | март 2025 |
| 8. | Котельная №5 | Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Народная Стройка 1а | Проведение наружного осмотра специализированной организацией 2-х трубопроводов горячей воды в пределах здания котельной №5, работающих при температуре более 115 градусов.п.395, 448 ФНП «ОРПД». | июнь 2025 |
| 9. | Котельная деревни Северная | Свердловская область, Верхнесалдинский муниципальный округ, д. Северная, ул. Пушкина | Экспертиза промышленной безопасности подводящего газопровода высокого давления к зданию котельной. | до 10.07.2025 |

**Сроки выполнения работ: с момента заключения договора до 20.08.2025 г.**

**Применяемые стандарты и НТД при выполнении работ:**

* 1. РД 03-610-03 «Методические указания по обследованию дымовых и вентиляционных промышленных труб»;
	2. Федеральный закон РФ от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
	3. ФЗ от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов";
	4. «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления) от 15 декабря 2020г. №531;
	5. "Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» утверждены Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 №115;
	6. СП 13-101-99 «Правила надзора, обследования, проведения технического обслуживания и ремонта промышленных дымовых и вентиляционных труб;
	7. РД 153-34.1-21.326-2001 «Методические указания по обследованию строительных конструкций производственных зданий и сооружений тепловых электростанций»;
	8. РД 153-34.1-21.530-99 «Методические указания по обследованию строительных конструкций производственных зданий и сооружений тепловых электростанций»;
	9. СНиП 2.09.03-85 «Сооружения промышленных предприятий»;
	10. СНиП 2.01.07-85 «Нагрузка и воздействие»;
	11. ПОТ РО 14000-004-98 Положение «Техническая эксплуатация промышленных зданий и сооружений».
1. **Требования, предъявляемые к исполнителю и выполняемым работам:**
	1. Требования к исполнителю:
		1. Исполнителю необходимо иметь свидетельство о допуске к производству данных работ (оказанию услуг), выданное саморегулируемой организацией (СРО) на основании Федерального закона от 22.07.2008 № 148-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации» и приказа Министерства регионального развития РФ от 30 декабря 2009 г. № 624 «Об утверждении перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»;
		2. организация, проводящая экспертизу промышленной безопасности, должна иметь лицензию на указанный вид деятельности, выданную уполномоченным федеральным органом в вопросах промышленной безопасности;
		3. обследование дымовых труб с газоходами выполняется с использованием специального оборудования, аппаратуры и приборов, прошедших метрологическую сертификацию и поверку;
		4. исполнитель, выполняющий обследование дымовых труб с газоходами, должен иметь в своем составе специализированное подразделение, укомплектованное аттестованными работниками соответствующей квалификации, прошедшими медицинскую комиссию на предмет допуска к верхолазным работам и имеющими стаж практической работы в области трубостроения не менее трех лет (СП 13-101-99);
		5. исполнитель должен выполнить весь комплекс работ, являющийся предметом договора, без права внесения каких-либо изменений в предмет договора. Исполнителю следует во время выполнения работ обеспечить необходимые мероприятия по технике безопасности и охране окружающей среды на объектах в соответствии с действующим законодательством;
		6. учитывая режимный характер объекта, Исполнитель должен не позднее 2-х рабочих дней до начала оказания услуг представить Заказчику для оформления пропусков список персонала, который будет задействован на объекте с указанием фамилии, имени, отчества и паспортных данных каждого работника, а также номеров машин, подвозящих оборудование.
	2. Требование к порядку выполнения работ.
	Проведение обследования дымовых труб с газоходами включает выполнение следующих этапов:
		1. анализ имеющейся проектной, исполнительной и эксплуатационной документации;
		2. наружный осмотр всех конструктивных элементов труб;
		3. внутренний осмотр газоотводящего ствола;
		4. определение прочности и состояния материалов неразрушающими методами контроля;
		5. отбор образцов и проведение лабораторных испытаний (при необходимости);
		6. определение крена (искривления) и осадки труб;
		7. замеры температурно-влажностных, аэродинамических режимов и эксплуатационных параметров газовой среды в случае несоблюдения проектного режима эксплуатации и отсутствия данных по фактическому режиму (при необходимости);
		8. расчеты несущей способности ствола и конструкций с учетом выявленных дефектов и повреждений категории опасности «А»;
		9. установление причин повреждений;
		10. устранение выявленный недостатков. Выполняется по согласованию с Заказчиком и за его счёт;
		11. составление технической документации по результатам проведённого обследования (акты, заключение, технический отчет);
		12. проведение анализа на полноту технической документации и её соответствие требованиям законодательства;
		13. выполнение инструментального обследования сетей газораспределения;
		14. оформление заключения экспертизы промышленной безопасности в соответствии с требованиями приказа Ростехнадзора №538 от 14.11.13г.
		15. направление на регистрацию заключения экспертизы промышленной безопасности в территориальный орган Ростехнадзора.
	3. Заключение экспертизы промышленной безопасности направляется Исполнителем Заказчику в 2-х печатных экземплярах, зарегистрированных в установленном порядке и в электронном виде на электронном носителе в формате pdf.
2. **Технические характеристики зданий сооружений и технических устройств подлежащих экспертизе промышленной безопасности.**
	1. Котельная №3. Труба дымовая железобетонная, высотой 90,0 м.
		1. Труба дымовая железобетонная, высотой 90,0 м, с Дн-3,6 м, предназначена для выброса в атмосферу дымовых газов от двух водогрейных котлов КВГМ-50, производительностью 50 Г кал/час и одного котла КВГМ-30, производительностью 30 Г кал/час. Вид основного топлива-природный газ, резервное топливо-мазут. Температура отводимых газов фактическая минимальная -110 градусов, фактическая максимальная-120 градусов. По проекту- минимальная-140 градусов, по проекту максимальная-180 градусов.
		2. Характеристика отводимых газов: газ, мазут. Газы не агрессивны. Скорость-4,63 м/с; объем на 1 трубу-47,2 м.куб/с.-фактически; по проекту 97,5-98,0 м.куб/с. Азота диоксид-0,457 т/год, оксид азота 0,074 т/год, сера диоксид 11,76 т/год, углерод оксид-1,55 т/год. Температура точки росы 85,6 градусов(мазут); 60,0 градусов(газ).
		3. Характеристика грунта под трубой: суглинок аллювиальный F=60 кгс/см.куб. Краевые давления на грунт в основании фундамента: Р max=2,23 кгс/см.кв, P min=0,86 кгс/см.кв. Проект ВНИПИ «Теплопроект», г. Новокузнецк. Давление на грунт допустимое(нормальное)-2,23 кгс/см.кв, расчетное-9,4 кгс/см.кв.
		4. Фундамент дымовой трубы: глубина заложения подошвы, усл. отм-3,8 м; абс.отм. 217,6 м. Диаметр плиты 16,2 м, толщина средней части 1,3 м. Марка бетона М300. Стакан фундамента: высота 2,5 м, наружный диаметр /толщина стенки- 10 м/0,45 м. Марка бетона М300.
		5. Ствол.
		Высота ствола 90,0 м; в том числе высота каждого звена, наружный диаметр, толщина стенки: +20,0/7,1/220 мм; +40,0/6,3/220 мм, +65,0/5,3/200 мм; +85,0/4,5/180 мм. Полый усеченный конус с постоянным уклоном наружной образующей 0,02, из бетона М300 на низко аллюминантном портландцементе М400.

Класс(материалов) материалов, в том числе диаметр вертикальной и горизонтальной арматуры и величины защитного слоя: Мб300 на цементе М400 с водоцементным отношением не более 0,4 и водопроницаемостью В-8. Арматурная сталь Д 12-18 АIII. Защитный слой бетона 30 мм. Один односторонний газоход: низ проема на отм. +5,2 м, сечением 2400х4000 мм. Железобетонное перекрытие на отм. +3,75 м из бетона М200 Мр3 75, допустимая временная нагрузка 200 кгс/см.кв; показатель армирования 137,2 кг/ м.куб.

* + 1. Футеровка: Общая высота (от отметки +3,75 м) +80,85 м. Высота звеньев: высота звена(числитель) : 1) +20,0 /25,4 м.куб ; 2) +40,0 м /22,2 м.куб; 3) +65,0/ 22,2 м.куб; 4) +85,0/ 14,8 м.куб. Толщина стенки : 1) Вст= 250 мм; 2) Вст=120 мм; 3) Вст=120 мм; 4 Вст=120 мм. Материал: кирпич глинянный обыкновенный одинарный марки М-125, Мр3-29 на цементно-глинянном растворе марки М50.
		2. Теплоизоляционная прослойка между стволом трубы и футеровкой с отм. +3,75 м до отм. +87,50 м-плиты из минеральной ваты на синтетическом связующем полужесткие (плиты ППЖ) марки М-125, толщиной 50 мм.
		3. Гидроизоляция по стволу: эпоксидное каменноугольное покрытие в три слоя, толщиной 1-1,2 мм.
		4. Гарнитура: 2 светофорных площадки на отм. +40,0м и +85,0 м. Два балкона на отм.+20,0 м и +65,0 м.
		5. Ходовая лестница от отм. +2,5 м до отм. +90,0 м. Одно звено в металлическом оголовке трубы.
		6. Система молниезащиты трубы состоит из четырех молниеприемников по периметру на верху трубы. Молниеотвод диаметром 12 мм, Ст.3КП2.
	1. **Котельная №5. Металлическая дымовая труба Н – 45 м.** Д – 1,8 м, предназначена для отвода дымовых газов от четырёх котлов: ДЕ-6,5-14 (1шт.),

«Ультратерм 1500» (1шт.) и КВ-ГМ-10-150 (2шт.).

* + 1. Металлическая дымовая труба введена в эксплуатацию в 1984г. Представляет собой металлический газоотводящий ствол, конструкция которого с отм. 0,000 до отметки 15,000 выполнена в виде усеченного конуса, с отм. 15,000 до отм. 45,000выполнена в виде цилиндра Д. 1,800м. Газоотводящий ствол опирается на железобетонный фундамент.
		2. Фундамент дымовой трубы – монолитный железобетонный. Состоит из круглой плиты и стакана в виде полого усечённого конуса. Глубина заложения подошвы плиты 2,25м. Д плиты 8,6м. Толщина плиты 1,3м., высота стакана фундамента 1,2м., Наружный Д5.0 стакана.
		3. Газоотводящий ствол состоит из металлических секций, соединение которых выполнено на сварку в стык. Толщина газоотводящего ствола 8мм.
		4. Надземный газоход сечением 1200\*1600 Примыкает к дымовой трубе на отм. 3,900м.
		5. Для подъема и осмотра сооружения на наружной поверхности газоотводящего ствола предусмотрена ходовая лестница с ограждением.
		6. На отметке +43,000 смонтирована светофорная площадка с огнями светоограждения.
		7. С отметки +30,000до от +45,000 предусмотрены интерцепторы.
		8. Фундаменты газохода столбчатые, железобетонные. Колонны газохода выполнены из сборного железобетона, имеют сечение 400\*400. Несущими конструкциями газохода являются металлические балки выполненные из двутавров №20 и №40. Между продольными балками установлены связи, выполненные из швеллера №20. Перекрытие газохода выполнено из поперечных плит ПТ 16-7. 12. Стены газоходов выполнены из кирпича, толщина стен 250мм. Покрытие газохода выполнено из поперечных плит ПТ 16-7. По плитам выполнена цементно-песчаная стяжка. Участки ввода дымовых газов в газоход и участок газохода перед дымовой трубой выполнены из стали.
	1. **Котельная бани «Кристалл»- Металлическая дымовая труба Н – 20 м.** Д – 720 мм предназначена для отвода и рассеивания газа в атмосфере дымовых газов, продуктов сгорания топлива от котлов Е-1/9 в количестве 2 шт.
		1. Металлическая дымовая труба представляет собой металлический газоотводящий ствол, выполненный в виде цилиндра. Газоотводящий ствол опирается на железобетонный фундамент. Глубина заложения подошвы фундамента 2,8м. Верх фундамента располагается выше уровня поверхности грунта на 2,2м.
		2. За условную отметку 0,000 принят уровень низа опорной плиты дымовой трубы.
		3. Газоотводящий ствол состоит из двух металлических секций, соединение которых выполнено на сварку в стык. Устойчивость трубы обеспечена креплением газоотводящего ствола к металлической опорной плите при помощи сварки. Опорная плита крепится к железобетонному фундаменту при помощи анкерных болтов. Опорная часть ствола усилена вертикальными рёбрами жесткости. Общая устойчивость и геометрическая неизменяемость положения газоотводящего ствола дополнительно обеспечивается одним ярусом оттяжек, закреплённых к стволу на отм. +15,0 м. В нижней части две оттяжки закреплены за монолитные фундаменты, выполненные из бетона, третья стяжка закреплена к несущей балке котельной. Угол между оттяжками в плане составляет 120гр. Оттяжки запроектированы из круглой стали отдельными звеньями. Для соединения оттяжки с фундаментом применяются натяжные устройства.
		4. Для подъема и осмотра сооружения, обслуживания узлов оттяжек, на наружной поверхности ствола предусмотрены ходовые скобы без ограждения.
		5. Примыкание газохода предусмотрено подземным, в фундаменте предусмотрен проём.
		6. Система молниезащиты трубы состоит из одного молниеприёмника, токоотводящего троса и заземлителя.
	2. **Котельная деревни Северная**.Металлическая дымовая труба Н – 21,5 м. Д=0,426м на отм.1,5 м. Толщина стенки ствола 9,61 мм. Сталь ВСт3предназначена для отвода и рассеивания газа в атмосфере дымовых газов, продуктов сгорания топлива от котлов «Энергия 3М» в количестве 3 шт.
		1. Металлическая дымовая труба представляет собой металлический газоотводящий ствол, выполненный в виде цилиндра. Газоотводящий ствол опирается на железобетонный фундамент. Глубина заложения подошвы фундамента 2,5м.
		2. За условную отметку 0,000 принят уровень низа опорной плиты размером 2000х1500 мм и толщиной 12 мм. дымовой трубы.
		3. Надземный газоход сечением 300\*800 Примыкает к дымовой трубе на отм. 1,0м. Газоотводящий ствол состоит из двух металлических секций, соединение которых выполнено на сварку в стык.
		4. Устойчивость трубы обеспечена креплением газоотводящего ствола к металлической опорной плите при помощи сварки. Опорная плита крепится к железобетонному фундаменту при помощи анкерных болтов диаметром 28 мм, в количестве 8 шт. Опорная часть ствола усилена вертикальными рёбрами жесткости размером 750\*750 мм и толщиной 20 мм.
		5. Общая устойчивость и геометрическая неизменяемость положения газоотводящего ствола дополнительно обеспечивается одним ярусом оттяжек, в количестве 3 шт., закреплённых к стволу на отм. +17,5 м. В нижней части оттяжки закреплены за монолитные фундаменты, выполненные из бетона. Угол между оттяжками в плане составляет 120гр.
		6. Оттяжки запроектированы из круглой стали отдельными звеньями. Для соединения оттяжки с фундаментом применяются натяжные устройства.
		7. Для подъема и осмотра сооружения, обслуживания узлов оттяжек, на наружной поверхности ствола предусмотрены ходовые скобы без ограждения.
		8. Примыкание газохода предусмотрено подземным, в фундаменте предусмотрен проём.
		9. Система молниезащиты трубы состоит из одного молниеприёмника, токоотводящего троса и заземлителя.
	3. **Котельная №2.** Металлическая дымовая труба Н – 21.375 м. Д=530 на отм.0,9 м. Толщина стенки ствола 9,12 мм. Сталь ВСт3предназначена для отвода и рассеивания газа в атмосфере дымовых газов, продуктов сгорания топлива от котлов «Энергия 3М» в количестве 2 шт.
		1. Металлическая дымовая труба представляет собой металлический газоотводящий ствол, выполненный в виде цилиндра. Газоотводящий ствол опирается на железобетонный фундамент. Глубина заложения подошвы фундамента 2,5м. За условную отметку 0,000 принят уровень низа опорной плиты размером 1800х1800 мм и толщиной 12 мм, дымовой трубы.
		2. Надземный газоход сечением 800\*900 Примыкает к дымовой трубе на отм. 0,0м.
		3. Газоотводящий ствол состоит из двух металлических секций соединение которых выполнено на сварку в стык.
		4. Устойчивость трубы обеспечена креплением газоотводящего ствола к металлической опорной плите при помощи сварки. Опорная плита крепится к железобетонному фундаменту при помощи анкерных болтов диаметром 24 мм, в количестве 8 шт. Опорная часть ствола усилена вертикальными рёбрами жесткости размером 450\*700 мм и толщиной 10 мм.
		5. Общая устойчивость и геометрическая неизменяемость положения газоотводящего ствола дополнительно обеспечивается одним ярусом оттяжек, в количестве 3 шт., закреплённых к стволу на отм. +17,5 м. В нижней части оттяжки закреплены за монолитные фундаменты, выполненные из бетона. Угол между оттяжками в плане составляет 120гр. Оттяжки запроектированы из круглой стали отдельными звеньями. Для соединения оттяжки с фундаментом применяются натяжные устройства.
		6. Для подъема и осмотра сооружения, обслуживания узлов оттяжек, на наружной поверхности ствола предусмотрены ходовые скобы без ограждения.
		7. Примыкание газохода предусмотрено подземным, в фундаменте предусмотрен проём.
		8. Система молниезащиты трубы состоит из одного молниеприёмника, токоотводящего троса и заземлителя.
	4. **Котельная деревни «Северная». Подводящий газопровод высокого давления.**
		1. Краткая характеристика объекта экспертизы.

Дата ввода в эксплуатацию 1981 год.

Газопровод высокого давления проложен надземным способом.

Объект экспертизы состоит из трубы, отводов, элементов опорно-подвесной системы, запорной арматуры.

Основные типоразмеры трубы газопровода:

Труба: Ø108мм (L-0,6 п/м), Ø89мм (L-10,5 п/м);

Переход: Ø108-89 мм (шт-1);

Отводы: Ø89мм (шт-1);

Запорная арматура: кран КШЦФ Ø80мм (шт-1).

* 1. **Котельная №5.** Техническое устройство - горелка газомазутная РГМГ-10 предназначена для сжигания газа в топке водогрейного котла КВГМ-10-150 зав.№ 8928 рег.№ 15662, эксплуатируемое организацией МУП «ВКС» на опасном производственном объекте «Система теплоснабжения» г. Верхняя Салда».

Технические характеристики горелка газомазутная РГМГ-10

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Значение |
| Тепловая мощность горелки, МВт | 12,9 |
| Расход топлива: природный газ, м3 | 1265 |
| Давление природного газа перед горелкой, кПа | 18,62 |
| Аэродинамическое сопротивление горелки по первичному воздуху, кПа | 6,83 |
| Аэродинамическое сопротивление горелки по вторичному воздуху, кПа | 0,98 |
| Температура воздуха, Со | 10-50 |
| Коэффициент рабочего регулирования, не менее | 5 |
| Масса, кг | 496 |
| Длина, мм | 1290 |
| Ширина, мм | 431 |
| Высота, мм | 1502 |

* 1. **Котельная №5.** Трубопровод горячей воды (2 участка). Рег.№76. инв.№71011, предназначен для транспортировки теплоносителя от водогрейных котлов потребителям.

Рабочие параметры:

Рабочая среда-вода.

Давление, МПа(кгс/см2)- 1,3(13,0)

Температура -+150 градусов.

Дата ввода в эксплуатацию -1993 год.

Трубопровод подающей воды Д159\*6 мм, протяженностью 47,4 м от выходных задвижек Ду150 мм водогрейных котлов КВГМ-10-150 ст.№3 и ст.№4 до врезки трубопровода подающей воды Д273\*6 мм.

Трубопровод подающей воды Д273\*6 мм протяженностью 7,8 м от задвижки Д219 мм до врезки трубопровода обратной воды Д219\*6 мм.

* 1. **Котельная №3.** Трубопровод пара от узла учета пара до оборудования в пределах котельной. Рег.№60, инв.0017, предназначен для транспортировки пара от внешнего источника до потребителей в пределах здания котельной.

Рабочая среда-насыщенный пар.

Давление, МПа(кгс/см2)- 1,3(13,0)

Температура –до +194 градусов.

Дата монтажа и ввода в эксплуатацию -1961 год.

Общая длина трубопровода 370,5 метров.

Количество «пуск-останов» за время эксплуатации не превышает 300.

Трубопровод подающего пара состоит из стальных бесшовных горячедеформированных труб, марка стали 10, следующих размеров:

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д377х10 мм- 22 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д325х8 мм- 19,5 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д273х9 мм- 75,4 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д219х8 мм- 8,3 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д219х6 мм- 41,7 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д159х6 мм- 54,8 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д159х4,5 мм- 60,2 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д133х4,5 мм- 8,5 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д89х3,5мм- 19,2 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д60х3 мм- 25,8 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д57х3,5 мм- 34,3 м.

Труба стальная бесшовная горячедеформированная Д48х3 мм- 0,8 м.

 и стальных отводов крутоизогнутых, марка стали 20. На трубопроводе установлены задвижки и вентиля Ду 200, 150, 125, 80, 50, 40, на давление 16, 25 кгс/см2.

1. **По результатам обследования оформляются следующие документы:**
	1. акт о проведении обследования;
	2. промежуточное заключение о техническом состоянии обследуемого сооружения;
	3. технический отчет по обследованию;
	4. заключение экспертизы промышленной безопасности, утвержденное федеральным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальным органом.

Технический отчет комплексного обследования представляется на бумажном носителе в двух экземплярах и на электронном носителе в формате pdf.

1. **Форма, порядок и сроки расчётов за выполненные работы.**

Оплата за выполненные работы производится Заказчиком на основании подписанного сторонами акта выполненных работ, после предоставления Исполнителем, оформленного в соответствии с договором и настоящим техническим заданием отчёта и уведомления о регистрации экспертиз промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств в территориальном органе Ростехнадзора. Оплата за выполненные работы производится в сроки указанные в договоре.

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:** **Муниципальное унитарное****предприятие Верхнесалдинского****городского округа****"Верхнесалдинские****коммунальные системы"****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.И. Мусатов** | **Исполнитель:** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_//** |