

Договор № 2024/298
о техническом диагностировании
внутридомового газового оборудования (ВДГО)

город Киров

15.04.2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Эгида», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора ООО «Бизнес Эдвайзер» Ураский Марии Александровны, действующей на основании Устава и договора оказания услуг по управлению юридическим лицом Управляющей компанией от 25 июля 2018 г., с одной стороны, и **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АНГАРСКАЯ ЖИЛИЩНАЯ КОМПАНИЯ"**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице **директора ТАТЬЯНЫ ЕВГЕНЬЕВНЫ ПРОКОПЕНКО**, действующего на основании Устава, с другой стороны, а совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Предметом договора является выполнение комплекса планово-профилактических работ по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования (далее ВДГО) многоквартирных жилых домов, обусловленное требованиями «Правил содержания общего имущества в многоквартирном доме», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.08.2006 № 491, «Правил оказания услуг и выполнения работ, необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 03.04.2013 № 290, «Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.05.2013 № 410, «Инструкции по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд», утвержденной Приказом Минстроя РФ от 05.12.2017 N1614/ПР. Комплекс работ по техническому диагностированию ВДГО по настоящему договору ограничивается работами, проводимыми на конкретных объектах внутридомового газового оборудования, находящегося в составе общего имущества конкретных многоквартирных домов. Комплекс работ, в зависимости от состава объектов ВДГО в доме, может включать работы, проводимые на подземных стальных газопроводах, надземных газопроводах, внутренних газопроводах расположенных в помещениях мест общего пользования, внутренних газопроводах относящихся к общему имуществу многоквартирного дома, но расположенных в квартирах жилого дома, резервуарных установках сжиженных углеводородных газов, групповых баллонных установок сжиженных углеводородных газов, дымовых и вентиляционных каналов, технических устройств: запорной, регулирующей и предохранительной арматуры, систем контроля загазованности, общедомовых приборов учета газа, прочих работ и услуг, обеспечивающих проведение технического диагностирования ВДГО.

1.2. Состав работ по техническому диагностированию ВДГО в рамках настоящего договора должен соответствовать прилагаемой к настоящему договору Программе выполнения работ по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования (Приложение №1).

1.3. Работы по техническому диагностированию проводятся на ВДГО с истекшим сроком эксплуатации, расположенном в жилых многоквартирных домах, находящихся в управлении либо обслуживании **Заказчика** и указанных в Перечне многоквартирных домов для проведения технического диагностирования ВДГО (Приложение №2), на котором ранее не проводилось первичное техническое диагностирование, либо на оборудовании продленный срок эксплуатации которого истекает.

1.4. Результатом работы является выдача Заключения по результатам технического диагностирования ВДГО каждого многоквартирного жилого дома.

1.5. **Заказчик** обязан обеспечить **Исполнителю** доступ к структурным элементам ВДГО. В случае отсутствия доступа в помещение(я) многоквартирного дома, которое размещает внутри структурные элементы ВДГО, сотрудники **Исполнителя** составляют акт об отсутствии доступа в такое помещение. **Исполнитель** информирует **Заказчика** об отсутствии доступа к элементу ВДГО и сообщает время повторного посещения этого помещения с целью выполнения работ по

техническому диагностированию. Информирование **Заказчика** осуществляется посредством телефонной или факсимильной связи на контактный номер телефона, указанный в разделе 9 договора. В случае повторного отсутствия доступа в указанное помещение, Исполнитель составляет соответствующий акт, дальнейшие посещения Исполнителем этого помещения в рамках выполнения работ по настоящему договору не производятся. В Заключение по результатам технического диагностирования ВДГО вносится соответствующая информация об отсутствии доступа к структурным элементам ВДГО.

1.6. Проведение технического диагностирования внутриквартирного газового оборудования не является предметом договора и не отражается в стоимости работ по настоящему договору.

2. Стоимость работ и порядок расчета

2.1. Стоимость комплекса работ по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования по настоящему договору определяется из суммы стоимости работ, проводимых на конкретных объектах определенного вида, перечисленного в п. 1.1 договора. Стоимость проведения работ на каждом комплексе внутридомового газового оборудования конкретного многоквартирного дома указывается в Перечне (Приложение 2) и не подлежит изменению. В случае отсутствия доступа в часть помещений многоквартирного дома, размещающих участки ВДГО, после проведения первичного и повторного посещения с целью проведения работ, при условии, что имеется достаточное количество данных приборного обследования и испытаний, удовлетворяющих программе проведения работ и позволяющих произвести соответствующее оформление заключения по итогам технического диагностирования, такие работы признаются выполненными в полном объеме и их стоимость изменению не подлежит.

Цена договора и полная стоимость комплекса работ по техническому диагностированию ВДГО, в рамках настоящего договора, в 37 многоквартирных домах составляет **1 127 000,00 руб.** (Один миллион сто двадцать семь тысяч рублей 00 копеек). В связи с применением Исполнителем упрощенной системы налогообложения НДС к оплате не предъявляется (п.2 ст. 346.11 глава 26.2 НК РФ).

2.2. Расчеты производятся в безналичном порядке на расчетный счет **Исполнителя**, указанный в разделе 9 настоящего договора.

2.3. Оплата договора Заказчиком производится на основании счетов, выставленных Исполнителем. Денежные средства в оплату по договору перечисляются Заказчиком на счет Исполнителя равными долями **в течение 12 (Двенадцати) месяцев**. Платежи осуществляются в соответствии с Графиком платежей (Приложение № 4 к настоящему договору). Датой исполнения обязательства по оплате считается день поступления денежных средств на счет Исполнителя. Заказчик вправе частично или в полном объеме произвести оплату ранее срока, указанного в графике. Приемка работ осуществляется подписанием актов приема-сдачи выполненных работ в отношении ВДГО каждого многоквартирного дома, оформленных в соответствии с п. 3.1.5 договора.

3. Обязанности сторон

3.1. Заказчик обязан:

3.1.1. Своевременно оплатить работы в полном объеме по цене и в сроки, указанные в разделе 2 настоящего договора.

3.1.2. Обеспечить доступ (допуск) представителей **Исполнителя** к внутридомовому газовому оборудованию для проведения работ по техническому диагностированию в период соответствующий Графику проведения работ по проведению технического диагностирования (Приложение №3) и в соответствии с п. 1.5 настоящего договора.

3.1.3. За 10 (десять) рабочих дней до даты проведения работ произвести уведомление потребителей газа о предстоящих планово-профилактических работах по техническому диагностированию и ограничении коммунальной услуги газоснабжения в порядке, предусмотренном действующими нормами (подпункт «н» пункта 31, подпункт «б» пункта 117 Постановления Правительства РФ № 354 от 06.05.2011).

3.1.4. Передать **Исполнителю** всю имеющуюся у **Заказчика** техническую документацию на диагностируемое оборудование не позднее чем за 10 дней до начала очередного этапа проведения работ.

3.1.5. В течение 5 (пяти) рабочих дней после получения подписать акт приема-сдачи выполненных работ, либо направить в адрес **Исполнителя** мотивированный отказ от подписания в письменном виде с указанием причин отказа. В случае не соблюдения данного условия Акт приема-сдачи признается сторонами утвержденным, а работы по этому Акту признаются **Заказчиком** надлежащими и принятыми. В случае не получения в срок, отведенный соответствующими службами для вручения, почтовых, курьерских отправок, содержащих результаты работ, акты приема-сдачи, счета, направленных **Исполнителем** в адрес **Заказчика**, указанный в разделе 9 настоящего договора, результаты работ по этим Актам признаются **Заказчиком** надлежащими и принятыми с момента прекращения хранения почтовой службой и направления отправителю. **Заказчик** вправе требовать повторного отправления возвращенных **Исполнителю** документов через согласованную службу доставки с предварительной оплатой затрат на повторное отправление.

3.1.6. В течение трех дней уведомить **Исполнителя** о прекращении (расторжении) договора управления либо договора обслуживания общего имущества многоквартирного жилого дома, включенного в Перечень многоквартирных домов для проведения технического диагностирования ВДГО (Приложение №2).

3.1.7. Уведомлять **Исполнителя** о произведенных в полном объеме работах по устранению выявленных неисправностей диагностированного оборудования в сроки и в составе указанных в рекомендациях по обеспечению безопасного использования и улучшению условий эксплуатации ВДГО в соответствии с дефектной ведомостью, прилагаемой к заключению по результатам технического диагностирования.

3.1.8. Самостоятельно, в рамках обязанностей, вытекающих из соответствующих отношений, предпринимать действия, по информированию специализированной организации по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО, поставщика газа о планируемых, производимых работах по техническому диагностированию ВДГО, о результатах технического диагностирования и устранения обнаруженных неисправностей ВДГО.

3.1.9. Соблюдать правила безопасного использования газа, установленные «Инструкцией по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд», утвержденной Приказом Минстроя РФ от 05.12.2017 №1614/ПР, выполнять предписанные данной инструкцией действия.

3.2. **Заказчик** имеет право:

3.2.1. Осуществлять контроль за ходом и качеством оказания услуг по настоящему договору без вмешательства в деятельность **Исполнителя**.

3.2.2. Требовать от **Исполнителя** предоставления информации по вопросам организации и обеспечения надлежащего исполнения работ (услуг), предусмотренных разделом 1 настоящего договора.

3.3. **Исполнитель** обязан:

3.3.1. Своевременно приступить и завершить работу по договору в соответствии с Графиком проведения работ (Приложение №3). Уведомить **Заказчика** в случае изменения сроков проведения работ не позднее пяти рабочих дней до начала с указанием объектов производства работ, с последующим утверждением новых сроков проведения работ.

3.3.2. Уведомлять **Заказчика** о фактах отсутствия доступа (допуска) к ВДГО в соответствии с пунктом 1.5 настоящего договора.

3.3.3. Обеспечить выдачу **Заказчику** заключения по результатам технического диагностирования ВДГО в срок согласно разделу 7 настоящего договора.

3.4. **Исполнитель** вправе:

3.4.1. Посещать помещения, в котором расположено оборудование многоквартирного дома, подверженное диагностированию в рамках настоящего договора.

3.4.2. Привлекать к выполнению работ другие организации, имеющие в своем составе квалифицированный персонал, аттестованный в установленном порядке, согласно договорам на выполнение определенных работ.

3.4.3. Производить ограничение услуги газоснабжения многоквартирного дома или его части для производства работ по техническому диагностированию ВДГО.

3.4.4. Незамедлительно информировать специализированную организацию по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО о случаях обнаружения утечек и/или аварийных ситуаций на диагностируемом оборудовании в ходе производства работ с уведомлением об этом

Заказчика.

4. Наделение полномочиями

4.1. **Заказчик** настоящим уполномочивает **Исполнителя** на совершение от имени **Заказчика**, на свое усмотрение, следующих действий:

- производить ограничение услуги газоснабжения многоквартирного дома или его части для производства работ по техническому диагностированию ВДГО;
- подавать заявки об утечках и аварийных ситуациях в аварийную службу специализированной обслуживающей организации;
- информировать орган жилищного надзора о сроках проведения работ и составе многоквартирных домов, на которых предстоит проведение работ по техническому диагностированию ВДГО в рамках исполнения настоящего договора, о результатах проведенных работ.

5. Основания изменения и расторжения договора

5.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору составляются в письменной форме в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон, и подписываются надлежаще уполномоченными на то представителями сторон.

5.2. **Исполнитель** вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть настоящий договор посредством направления **Заказчику** уведомления в случае нарушения **Заказчиком** сроков и порядка оплаты услуг, либо иных нарушений условий договора.

5.3. При невозможности производства работ по причинам, не зависящим от **Исполнителя** или **Заказчика**, оплата производится за фактически выполненный объем работ.

6. Ответственность сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации

6.2. За нарушение сроков выполнения работы (без уведомления) **Заказчик** вправе требовать с **Исполнителя** уплаты неустойки в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от суммы, оплаченной **Заказчиком** по Договору, за каждый день просрочки.

6.3. За нарушение **Заказчиком** сроков оплаты **Исполнитель** вправе требовать с него неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от суммы задолженности за каждый день просрочки. Неустойка подлежит начислению при просрочке оплаты промежуточных платежей, предусмотренных графиком платежей (Приложение № 4).

6.4. Сторона, нарушившая свои обязательства по Договору, уплачивает неустойку в течение 10 дней со дня предъявления соответствующего требования другой Стороной.

6.5. Уплата неустойки и возмещение убытков в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Стороной обязательств по настоящему договору не освобождает эту Сторону от исполнения обязательств по настоящему договору.

6.6. В случае нарушения **Заказчиком** условий оплаты по объему и (или) сроку платежа, указанным в пункте 2.3 Договора и графике платежей (Приложение №4) **Исполнитель** вправе требовать единовременной оплаты неоплаченной стоимости договора в полном объеме. **Заказчик** при получении такого требования почтовой либо факсимильной связью, направленных по адресу и (или) факсу указанных в разделе 9 Договора, обязан произвести **Исполнителю** оплату неоплаченной стоимости работ по договору в течение 5 рабочих дней.

6.7. **Исполнитель** имеет право удерживать результаты работ по настоящему договору в случае неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения **Заказчиком** условий по оплате, предусмотренных п.2.3 Договора и графиком платежей (Приложение №4), до полной оплаты задолженности **Заказчиком**.

6.8. Меры ответственности, не предусмотренные настоящим договором, применяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Статья 717 Гражданского кодекса РФ не подлежит применению к спорным правоотношениям по настоящему договору.

6.9. Споры, возникающие из договора либо исполнения условий договора, регулируются в претензионном порядке. Сторона, получившая претензию, обязана удовлетворить претензию либо направить другой стороне мотивированный отказ в течение пяти рабочих дней.

6.10. Споры, не разрешенные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения истца.

7. Срок выполнения работ и срок действия договора

7.1. Срок выполнения работ по проведению технического диагностирования одного объекта (многоквартирного дома) **Заказчика**, включая в себя проведение технического диагностирования и оформление заключения, устанавливается с даты начала работ, указанной в Графике проведения работ (Приложение №3) и заканчивается по истечении 30 рабочих дней с даты последнего дня проведения работ по приборному обследованию на всех объектах Заказчика (либо соответствующего этапа работ), указанного в графике (Приложение № 3) и получения данных приборного обследования и испытаний, удовлетворяющих программе выполнения работ и позволяющим произвести соответствующее оформление заключения по итогам технического диагностирования ВДГО.

7.2. Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, либо совершения Заказчиком конклюдентных действий в виде внесения предоплаты на счет Исполнителя, и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя по нему обязательств.

8. Прочие условия

8.1. Изменение и дополнение условий настоящего договора допускается по письменному соглашению Сторон. Вносимые дополнения и изменения оформляются дополнительным соглашением.

8.2. Стороны признают, что копии Договора, переписка и документы, имеющие отношение к Договору и/или его исполнению, отправленные посредством факсимильной/электронной связи, являются составленными в письменной форме и имеют юридическую силу и значимость наравне с оригиналами документов до получения Сторонами оригиналов таких документов. Последующая отправка/передача подлинных документов другой Стороне обязательна. В случаях обмена документами по факсу или по электронной почте Сторона-отправитель обязуется не позднее 10 (десяти) календарных дней направить другой Стороне оригинал такого документа. Оригинал направляется с курьером или почтовой связью (заказным письмом с уведомлением о вручении).

8.3. В случае изменения юридических, почтовых, банковских реквизитов, номеров телефонов у какой-либо из Сторон (в т.ч. их обособленных подразделений) и прочего, связанного с настоящим Договором или его исполнением, а также при ее реорганизации или ликвидации, соответствующая Сторона обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента таких изменений обязана (или их регистрации) письменно сообщить об этом другой Стороне со ссылкой на настоящий Договор. Сторона, не известившая другую Сторону об изменениях в установленный срок, несет риск связанных с этим неблагоприятных последствий.

8.4. При подписании настоящего договора и дополнений к нему, а также всех документов, связанных с исполнением обязательств по договору, допускается использование сторонами собственноручной подписи, факсимиле, электронно-цифровой подписи и иной аналог собственноручной подписи.

8.5. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

8.6. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

8.7. Неотъемлемыми частями Договора являются:

Приложение № 1 – Программа выполнения работ;

Приложение № 2 - Перечень многоквартирных домов для проведения технического диагностирования ВДГО;

Приложение № 3 – График проведения работ по приборному обследованию ВДГО;

Приложение № 4 – График платежей.

9. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Исполнитель

ООО «Эгида»

ИНН 4345246242 КПП 434501001

Заказчик

ООО "АЖК"

ИНН 3801125046 КПП 380101001

ОГРН 1084345141825

Юридический адрес: 610001, г. Киров, ул.

Комсомольская, д. 46/6, офис 405

Почтовый адрес: 610000, г. Киров, а/я 36

р/с 407028100270000000435

в Кировское отделение № 8612 ПАО Сбербанк

БИК 043304609

к/с 301018105000000000609

т/ф (8332) 64-47-70

ОГРН 1133801002521

Юридический адрес: 665825, Иркутская обл.,

г. Ангарск, кв-л 92/93, д. 24, оф. 155

Почтовый адрес: 665825, Иркутская обл.,

г. Ангарск, кв-л 92/93, д. 24, оф. 155, аа/я 3743

Р/сч 40702810918350028243

в Байкальский Банк Сбербанка России г. Иркутск

БИК 042520607

К/сч 301018109000000000607

Тел. +7 395 553-59-94

E-mail: ooo_agk@mail.ru

Генеральный директор
ООО «Бизнес Эдвайзер»



М.П. М.А. Урсакий

Директор
ООО "АЖК"

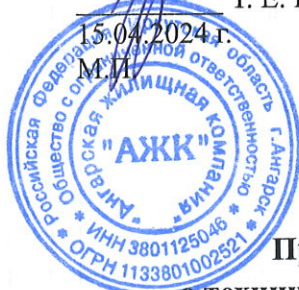


М.П. Т. Е. ПРОКОПЕНКО

Согласовано
Заказчик

Директор
ООО "АЖК"

Т. Е. ПРОКОПЕНКО



Утверждаю
Исполнитель

Ген. директор
ООО «Бизнес-Эдвайзер»

М.А. Урсакий



**Программа выполнения работ к договору № 2024/298
о техническом диагностировании ВДГО многоквартирных домов,
находящихся в управлении ООО "АЖК"**

№ п.п.	Перечень видов работ
1	Анализ предоставленной заказчиком технической документации
2	Определение условий эксплуатации ВДГО:
2.1	Соответствие либо несоответствие условий эксплуатации оборудования проектной (при наличии) и действующей нормативной документации.
2.2	Условия расположения внутридомового газового оборудования.
2.3	Наличие смежных коммуникаций.
2.4	Наличие переходов через строительные конструкции.
2.5	Наличие агрессивных сред:
2.5.1	Определение наличия следов протечек и периодичности увлажнения строительных конструкций в местах их пересечения с газопроводами, определение месторасположения газопровода относительно потенциальных источников увлажнения.
2.5.2	Определение поверхностной влажности строительной конструкции (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.3	Определение наличия электрического контакта «труба-футляр» (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.4	Определение количества «хлорид-ионов» в материале, из которого выполнена строительная конструкция (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.5	Определение значения поверхностного потенциала газопровода или его футляра в месте контакта со строительной конструкцией (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через

	строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
3	Определение параметров технического состояния надземных (наружных фасадных) газопроводов:
3.1	Герметичность газопроводов и технических устройств, установленных на газопроводах проведением визуального осмотра и поиска утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами.
3.2	Состояние защитного покрытия методом визуального и измерительного контроля.
3.3	Состояние поверхности и геометрические размеры трубы методом визуального и измерительного контроля.
3.4	Состояние сварных стыков с применением метода визуального и измерительного контроля, а также метода магнитной памяти металла и (или) ультразвукового контроля, если состояние сварного стыка(ов) по результатам ВИК оценивается как неудовлетворительное и при этом имеется техническая возможность проведения контроля. В случае отсутствия сварных стыков, находящихся в неудовлетворительном состоянии по результатам ВИК, ультразвуковому контролю подвергается один любой стык, находящийся в наиболее неблагоприятных условиях.
3.5	Напряженно-деформированное состояние в местах деформации формы с помощью визуально-измерительного контроля по наличию изменений геометрии трубы газопровода (наличию деформаций) и метода магнитной памяти металла (метод магнитной памяти металла применяется при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля).
3.6	Состояние креплений газопровода, положения трубы и опор газопровода методом визуального и измерительного контроля.
3.7	Состояние электроизолирующих соединений электрическими измерениями.
4	Определение параметров технического состояния внутренних газопроводов:
4.1	Загазованность помещений переносными газоиндикаторами.
4.2	Герметичность газопровода поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором.
4.3	Герметичность газопровода проведением пневматических испытаний газопровода (опрессовки). Пневматические испытания газопровода не проводятся в следующих случаях: на газопроводе имеется неисправная или неработоспособная запорная арматура; доступ специалистов обеспечен не во все квартиры жилого многоквартирного дома, имеющего газовые колонки, либо котлы; на газопроводе имеются не устраненные утечки газа; отсутствует техническая возможность для проведения пневматических испытаний.
4.4	Состояние защитного покрытия и поверхности трубы газопровода методом визуального и измерительного контроля.
4.5	Толщина стенки трубы газопровода ультразвуковым контролем по два замера на каждом диаметре трубы газопровода, включая растянутые участки гибов. Дополнительно замеры проводятся в местах, где ожидается обнаружение минимального значения толщины стенки (вмятины, задиры, участки, подверженные коррозии).
4.6	Состояние сварных стыков с применением метода визуального и измерительного контроля, а также метода магнитной памяти металла и (или) ультразвукового контроля, если состояние сварного стыка(ов) по результатам ВИК оценивается как неудовлетворительное и при этом имеется техническая возможность проведения контроля.
4.7	Состояние переходов газопровода через строительные конструкции с применением методов визуального и измерительного контроля, ультразвукового контроля.
4.8	Напряженно деформированное состояние в местах деформации формы с помощью

	визуально-измерительного контроля по наличию изменений геометрии трубы газопровода (наличию деформаций) и с помощью метода магнитной памяти металла (метод магнитной памяти металла применяется при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля).
5	Определение параметров технического состояния запорной арматуры:
5.1	Состояние наружной поверхности методом визуального и измерительного контроля.
5.2	Наружная герметичность запорной арматуры поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором. Внутренняя герметичность пневматическими испытаниями
5.3	Работоспособность проверкой на функционирование.
6	Определение параметров технического состояния дымовых и вентиляционных каналов:
6.1	Наружное состояние дымоотводов, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом методом визуального и измерительного контроля.
6.2	Герметичность дымохода поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами.
6.3	Определение тяги в дымовых каналах измерением разряжения.
6.4	Наличие тяги в вентиляционных каналах измерением работоспособности.
7	Фотодокументирование дефектных участков, при их наличии.
8	Анализ результатов технического диагностирования и определение возможности дальнейшего использования, расчет остаточного ресурса участков внутреннего газопровода.
9	Составление заключения по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования каждого многоквартирного дома.

Согласовано
Заказчик

Директор
ООО "АЖК"

 Т. Е. ПРОКОПЕНКО
15.04.2024 г.

Утверждаю
Исполнитель

Ген. директор
ООО «Бизнес Эдвайзер»

 М.А. Урсакий
15.04.2024 г.



**Перечень
многоквартирных домов для проведения
технического диагностирования ВДГО по договору № 2024/298
от 15.04.2024 г.**

№ п/п	Адрес дома	Кол-во квартир	Стоимость работ (руб.)
1	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6, д. 4 АБ	90	31 500
2	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6, д. 5	119	41 650
3	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6, д. 16	71	24 850
4	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6, д. 16 Г	82	28 700
5	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6, д. 17	178	62 300
6	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6 А, д. 23 А	35	12 250
7	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 8, д. 19	158	55 300
8	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 8, д. 30	36	12 600
9	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 8, д. 94	215	75 250
10	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 9, д. 21	159	55 650
11	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 9, д. 26	76	26 600
12	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 10, д. 40	98	34 300
13	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 12 А, д. 13	74	25 900
14	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 13, д. 19	36	12 600
15	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 29, д. 3	123	43 050
16	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 29, д. 5	80	28 000
17	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 29, д. 15	142	49 700
18	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 47, д. 2	48	16 800
19	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 47, д. 3	64	22 400
20	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 72, д. 3	60	21 000
21	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 81, д. 13	32	11 200
22	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 81, д. 17	32	11 200
23	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 82, д. 9	60	21 000
24	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 84, д. 4	78	27 300
25	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 84, д. 23	112	39 200
26	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 85, д. 12	80	28 000
27	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 85, д. 13	80	28 000
28	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 85, д. 23 А	78	27 300
29	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 85, д. 23 Б	80	28 000
30	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 86, д. 7	80	28 000
31	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 89, д. 19	40	14 000

32	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 92/93, д. 15	30	10 500
33	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 93, д. 28	80	28 000
34	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 95, д. А	156	54 600
35	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 95, д. 2	100	35 000
36	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 95, д. 10	78	27 300
37	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 95, д. 17	80	28 000
Итого:			1 127 000,00 руб.

Утверждаю
Исполнитель

Ген. директор
ООО «Бизнес-Эдвайзер»

М.А. Урсакий
15.04.2024 г.
М.П.

График

проведения работ по приборному обследованию ВДГО
по договору № 2024/298 от 15.04.2024 г.

№ п/п	Адрес дома	Кол-во квартир	Период проведения работ
1	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6, д. 4 АБ	90	Июнь-Сентябрь
2	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6, д. 5	119	Июнь-Сентябрь
3	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6, д. 16	71	Июнь-Сентябрь
4	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6, д. 16 Г	82	Июнь-Сентябрь
5	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6, д. 17	178	Июнь-Сентябрь
6	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6 А, д. 23 А	35	Июнь-Сентябрь
7	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 8, д. 19	158	Июнь-Сентябрь
8	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 8, д. 30	36	Июнь-Сентябрь
9	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 8, д. 94	215	Июнь-Сентябрь
10	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 9, д. 21	159	Июнь-Сентябрь
11	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 9, д. 26	76	Июнь-Сентябрь
12	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 10, д. 40	98	Июнь-Сентябрь
13	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 12 А, д. 13	74	Июнь-Сентябрь
14	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 13, д. 19	36	Июнь-Сентябрь
15	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 29, д. 3	123	Июнь-Сентябрь
16	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 29, д. 5	80	Июнь-Сентябрь
17	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 29, д. 15	142	Июнь-Сентябрь
18	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 47, д. 2	48	Июнь-Сентябрь
19	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 47, д. 3	64	Июнь-Сентябрь
20	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 72, д. 3	60	Июнь-Сентябрь
21	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 81, д. 13	32	Июнь-Сентябрь
22	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 81, д. 17	32	Июнь-Сентябрь
23	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 82, д. 9	60	Июнь-Сентябрь
24	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 84, д. 4	78	Июнь-Сентябрь
25	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 84, д. 23	112	Июнь-Сентябрь
26	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 85, д. 12	80	Июнь-Сентябрь
27	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 85, д. 13	80	Июнь-Сентябрь
28	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 85, д. 23 А	78	Июнь-Сентябрь
29	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 85, д. 23 Б	80	Июнь-Сентябрь
30	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 86, д. 7	80	Июнь-Сентябрь
31	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 89, д. 19	40	Июнь-Сентябрь
32	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 92/93, д. 15	30	Июнь-Сентябрь
33	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 93, д. 28	80	Июнь-Сентябрь
34	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 95, д. А	156	Июнь-Сентябрь
35	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 95, д. 2	100	Июнь-Сентябрь
36	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 95, д. 10	78	Июнь-Сентябрь
37	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 95, д. 17	80	Июнь-Сентябрь

Согласовано
Заказчик

Директор
ООО "АЖК"



Т.Е. ПРОКОПЕНКО

Утверждаю
Исполнитель

Ген. директор
ООО «Бизнес Эдвайзер»



М.А. Урсакий

15.04.2024 г.
М.П.

График платежей

№	Дата платежа	Сумма платежа
1.	25.06.2024	93 910 руб.
2.	25.07.2024	93 910 руб.
3.	25.08.2024	93 910 руб.
4.	25.09.2024	93 910 руб.
5.	25.10.2024	93 910 руб.
6.	25.11.2024	93 910 руб.
7.	25.12.2024	93 910 руб.
8.	25.01.2025	93 910 руб.
9.	25.02.2025	93 910 руб.
10.	25.03.2025	93 910 руб.
11.	25.04.2025	93 910 руб.
12.	25.05.2025	93 990 руб.
Итого:		1 127 000 руб.

