

г. Алапаевск

«01» сентября 2018 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Лестех» именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора Шестакова Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и  
Муниципальное предприятие МП МО Город Алапаевск «Энерготепло», именуемое в дальнейшем «Абонент» в лице директора Змеевой Татьяны Григорьевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые Стороны, заключили настоящий Договор (далее Договор) о нижеследующем:

### 1. Понятия, используемые в тексте настоящего договора.

1.1. Абонент – юридическое лицо, владеющее на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и приобретающее тепловую энергию и теплоноситель для нужд отопления и горячего водоснабжения Субабонентов.

1.2. Субабонент – юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, гражданин (собственник или другое лицо, владеющее или пользующееся нежилым помещением (жилыми помещениями) на законных основаниях, присоединенным к системам теплоснабжения Абонента), использующее тепловую энергию и теплоноситель на основании договора, заключенного с Абонентом. В тексте настоящего Договора под Субабонентами понимаются арендаторы, субарендаторы и иные лица, которые могут принимать тепловую энергию только через оборудование Абонента.

1.3. Узел учета – комплект приборов и устройств, обеспечивающий учет тепловой энергии, массы (или объема) теплоносителя и воды для нужд горячего водоснабжения, а также контроль и регистрацию его параметров.

1.4. Прибор учета – средство измерения или техническое средство, предназначенное для выполнения одной или нескольких функций: измерение, накопление, хранение, отображение информации о количестве, массе или объеме, температуре, давлении энергоресурсов и времени работы самого прибора.

1.5. Точка поставки – место в тепловой сети, находящееся на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон, являющееся местом исполнения обязательств по настоящему Договору.

Расчетный период – календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 часа последнего дня этого месяца.

Тепловые нагрузки – количество тепловой энергии, которое может быть принято Абонентом за единицу времени, что подтверждается проектом системы теплоснабжения Абонента.

### 2. Предмет договора.

2.1. Поставщик обязуется подавать Абоненту через присоединенную сеть тепловую энергию и теплоноситель, а Абонент обязуется принимать и оплачивать тепловую энергию и теплоноситель в объеме, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2.2. Точка поставки определена в Акте разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон, оформленном между Поставщиком и Абонентом (Приложение № 2 к настоящему Договору).

2.3. По всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, стороны обязуются руководствоваться: Гражданским кодексом РФ; Жилищным Кодексом РФ, Федеральным законом РФ от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»; иными Федеральными законами РФ; Указами Президента РФ; Постановлениями Правительства РФ; «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя», утвержденными Минтопэнерго РФ от 12.09.1995г. № Вк-4936, «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденными Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003г. № 115, «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей в РФ», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003г. №229,

ГОСТами, СНиПАми, инструкциями и иными нормативно-правовыми актами РФ; Постановление Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 г., Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354.

2.4. Ответственные представители сторон:

- От Поставщика: Клименко Андрей Иванович, телефон 89097023173;
- От Абонента: Говорин Сергей Юрьевич, телефон 89122333267.

### **3.Количество и качество тепловой энергии.**

3.1. Количество (договорные величины) подаваемой по настоящему Договору Поставщиком Абоненту (с учетом Субабонентов) тепловой энергии в календарном году с разбивкой по месяцам установлено в Приложении №1 к настоящему Договору.

3.2. Параметры теплоносителя должны соответствовать температурному графику, указанному в Приложении №4 к настоящему Договору.

### **4.Учет тепловой энергии.**

4.1. Определение количества потребленной тепловой энергии осуществляется по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных на границе балансовой и эксплуатационной ответственности Поставщика и Абонента. В случае отсутствия прибора учета тепловой энергии или его неисправности расчеты за потребленную тепловую энергию производятся по договорным величинам в том числе по показаниям приборов учета Субабонентов, указанным в Приложении № 2 к настоящему Договору, с учетом коэффициента тепловых потерь на сетях Абонента, определенного РЭК Свердловской области при формировании тарифа. На день заключения настоящего договора коэффициент тепловых потерь не установлен и будет согласован сторонами в течение 5 рабочих дней после получения Абонентом выписки РЭК Свердловской области.

4.2. Показания (акт о количестве потребленной тепловой энергии и (или) теплоносителя в расчетном периоде) прибора учета тепловой энергии Субабонента, Абонент обязан ежемесячно, не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным, представлять Поставщику.

4.2. В последний рабочий день расчетного месяца или в иной другой, по согласованию сторон, Поставщик совместно с Абонентом снимают показания приборов учета тепловой энергии, расположенных в котельной ООО «Лестех» и иных приборов учета конечных потребителей тепловой энергии не учитываемой прибором учета тепловой энергии расположенного в котельной ООО «Лестех» (места установки приборов учета указаны в Приложении №2), на основании которых составляется и подписывается в двух экземплярах акт о количестве потребленной тепловой энергии. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента составления акта Поставщик представляет Абоненту УПД (универсальный передаточный документ), оформленный на основании этого акта. Абонент в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения возвращает Поставщику подписанный и скрепленный печатью УПД (универсальный передаточный документ).

В случае неполучения в указанные сроки Поставщиком оформленного со стороны Абонента УПД (универсальный передаточный документ), акта приемки-передачи, обязательства Поставщика считаются надлежаще исполненными.

### **5.Права и обязанности Поставщика.**

5.1. Поставщик обязуется:

5.1.1. Поставлять Абоненту тепловую энергию и теплоноситель с расчетной максимально-часовой тепловой нагрузкой и в количестве (объеме) установленном Приложением № 1 настоящего Договора.

5.1.2. Поддерживать в точке поставки тепловой энергии температуру и давление теплоносителя в подающей линии в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

5.1.3. Ежегодно проверять техническое состояние и готовность теплопотребляющего оборудования Абонента к работе в отопительный период путем гидравлического испытания с оформлением двухстороннего акта.

5.1.4. Согласовывать сроки и продолжение отключений, ограничений или снижений надежности теплоснабжения Абонента для проведения плановых и аварийных работ по ремонту оборудования и тепловых сетей сторон, независимо от их балансовой принадлежности.

5.1.5. Исполнять другие обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

5.2. Поставщик имеет право:

5.2.1. Осуществлять контроль за соблюдением Абонентом условий настоящего Договора.

5.2.2. Вводить ограничение или прекращение подачи (потребления) тепловой энергии Абоненту при возникновении или угрозе возникновения аварии и/или нарушений в работе систем теплоснабжения.

5.2.3. Беспрепятственного доступа (с предварительным уведомлением Абонента) к теплоиспользующему оборудованию, узлам (приборам) учета в целях:

- контроля за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления - в рабочее время суток (с 8-00 до 17-00);
- проведения проверок теплопотребляющих установок, присоединенных к сети Поставщика, - в рабочее время суток (с 8-00 до 17-00);
- проведение проверки установленных режимов теплопотребления в нештатных ситуациях - в любое время суток.

5.2.4. Выдавать технические условия на установку узла (прибора) учета, на присоединение дополнительной нагрузки, реконструкцию оборудования.

5.2.5. Поручать третьему лицу совершать от имени Поставщика юридические и иные действия, связанные с организацией следующих процессов:

- Составление для Абонента платежных документов, указывая в них сведения об объемах поставленных Энергоресурсов, сведения о денежных обязательствах;
- Получение денежных средств за поставленные Энергоресурсы.

## **6. Права и обязанности Абонента.**

6.1. Абонент обязан:

6.1.1. Соблюдать установленные настоящим Договором расчетные часовые тепловые и объемные нагрузки, величины потребления тепловой энергии и теплоносителя.

6.1.2. Своевременно оплачивать Поставщику тепловую энергию, теплоноситель (химически очищенную воду и нормы утечки теплоносителя), а так же вносить другие платежи за расчетный период по тарифам, установленным для Поставщика Региональной энергетической комиссией Свердловской области

6.1.3. В десятидневный срок уведомлять Поставщика об изменении реквизитов, в том числе: своего местонахождения и (или) почтового адреса, банковских реквизитов, наименования, состава Субабонентов, а также информации о ликвидации или отчуждении теплоиспользующих установок.

6.1.4. Вести учет потребляемой тепловой энергии и теплоносителя. В срок до 5 числа месяца следующего за отчетным направлять в адрес Поставщика Акт о количестве потребленной тепловой энергии с разбивкой по Субабонентам.

6.1.5. Незамедлительно в день обнаружения сообщить по тел. 3-31-57(58) главному энергетика Поставщика или в котельную, или по адресу г. Алапаевск, ул. Л. Чайкиной, 6.

- об обнаружении утечек (ликвидации аварии);
- об авариях, пожарах и иных нарушениях, возникающих при эксплуатации систем теплопотребления Абонента;
- об изменении режимов теплопотребления.

6.1.6. Соблюдать установленный настоящим Договором режим теплопотребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей и исправность используемых приборов и оборудования, связанного с потреблением тепловой энергии, не допускать увеличения расхода теплоносителя, связанного с утечкой сетевой воды.

6.1.7. В процессе эксплуатации все тепловые сети и системы теплопотребления с периодичностью, установленной «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок» должны подвергаться испытаниям на прочность и плотность. Поставщик

участвует в процессе приемки после монтажа и ремонта тепловых сетей, тепловых пунктов и теплопотребляющих установок, принадлежащих Абоненту. Результаты испытаний трубопроводов и систем теплопотребления Абонента на прочность и плотность оформляются двухсторонним актом.

6.1.8. Для проведения контроля за проводимыми Абонентом испытаниями, представитель Поставщика приглашается заявкой Абонента, направленной в письменном виде в адрес Поставщика, с указанием объектов, система теплопотребления которых подготовлена для испытаний, а также адреса, даты и времени на которые запланированы испытания.

6.1.9. В период прекращения и ограничения подачи тепловой энергии и теплоносителя принимать меры по предотвращению вывода из строя, гибели, порчи, повреждения теплоиспользующего оборудования систем теплопотребления.

6.1.10. Допускать в любое время суток представителей Поставщика по их служебным документам для контроля за режимом теплопотребления, рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя на нужды горячего водоснабжения и надзора за техническим состоянием и эксплуатацией систем потребления.

6.1.11. Исполнять другие обязательства, предусмотренные настоящим Договором и/или действующим законодательством.

6.2. Абонент имеет право:

6.2.1. Требовать от Поставщика:

- возмещения реального ущерба (ст.547 ГК РФ), в случае перерывов теплоснабжения по вине Поставщика, за исключением случаев, когда перерывы были необходимы для проведения плановых ремонтов;

- изменения тепловых нагрузок в соответствии с действующим законодательством РФ

6.2.2. Передавать тепловую энергию новым субабонентам, присоединенным к сетям Абонента, только с письменного разрешения Поставщика после внесения соответствующих изменений в настоящий Договор.

6.2.3. Привлекать третьих лиц для обслуживания сетей, проходящих от границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

6.2.4. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим Договором и/или действующим законодательством.

## **7.Расчет стоимости.**

7.1 Расчет стоимости тепловой энергии и теплоносителя производится по тарифам, установленным в соответствии с действующим законодательством, органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов для Поставщика.

7.2. Тарифы на тепловую энергию и теплоноситель считаются согласованными Сторонами и действующими с момента их утверждения и введения в действие органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

7.3. Изменение тарифов и цен в период действия настоящего Договора не требует его переоформления. Величина тарифов на тепловую энергию и цена доводятся до Абонента через Уведомление и либо через средства массовой информации.

7.4. В случае отсутствия коммерческого прибора (узла) учета тепловой энергии на границе балансовой и эксплуатационной ответственности, расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) тепловой энергии и теплоносителя производится в соответствии с пунктами 4.1 настоящего Договора.

7.5. Обоснованные технологические потери теплоносителя, затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов и систем теплопотребления относятся за счет Абонента по принадлежности тепловой сети и систем теплопотребления.

7.6. Потери сетевой воды (при авариях, несанкционированных сливах, водоразборе, технологические потери сетевой воды, превышающие обоснованные величины), выявленные и оформленные актами, относятся за счет Абонента.

## **8.Порядок оплаты.**

8.1. Оплата за фактически потребленную тепловую энергию и теплоноситель производится на основании представленных Поставщиком счета, **УПД (универсального передаточного документа)** энергоресурсов.

8.2. До 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, Поставщик выставляет Абоненту счет, **УПД (универсального передаточного документа)** энергоресурсов за все количество фактически потребленное Абонентом (с учетом Субабонентов) тепловой энергии и теплоносителя на основании Акта о количестве потребленной тепловой энергии.

8.3. Оплата за тепловую энергию и теплоноситель производится Абонентом до 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным.

Моментом исполнения обязательств по оплате считается фактическое поступление денежных средств на расчетный счет Поставщика.

За расчетный период принимается один календарный месяц.

8.4. При осуществлении оплаты по настоящему Договору Абонент в платежных документах обязан указывать: основание платежа, номер и дату Договора, вид платежа, период, за который производится платеж, номер и дату **УПД (универсального передаточного документа)**.

В случае отсутствия указания в платежных документах основания платежа и/или номера, даты Договора, периода, за который производится платеж, номера и даты **УПД (универсального передаточного документа)**, поставщик имеет право произвести разницу оплаты по своему усмотрению.

8.5. Не реже одного раза в квартал Стороны проводят сверку расчетов путем направления акта сверки взаимных расчетов.

8.6. В течение десяти рабочих дней с даты заключения настоящего договора Абонент и Поставщик обязуются заключить трехстороннее соглашение с организацией, принимающей платежи (АО "Расчетный центр Урала" или иная организация) с обязательством перечисления причитающихся Поставщику денежных средств напрямую на расчетный счет Поставщика.

## **9. Ответственность сторон.**

9.1. В соответствии со ст.547 ГК РФ, в случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору, сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить второй стороне причиненный ущерб, подтвержденный документально.

9.2. Поставщик в случае перерывов (ограничения или прекращения) теплоснабжения Абонента по своей вине возмещает Абоненту реальный ущерб, подтвержденный документально.

9.3. Поставщик не несет ответственности за нарушение режимов теплоснабжения, вызванных авариями на тепловых сетях и оборудовании, принадлежащих Абоненту или Субабонентам, в результате ненадлежащего исполнения Абонентом своих обязательств, предусмотренных настоящим Договором и действующими нормативными правовыми актами, или вызванные действиями третьих лиц.

9.4. Абонент несет ответственность за неисполнение в срок обязательств по оплате за поставленную тепловую энергию в соответствии с действующим законодательством. Стороны пришли к соглашению что ст. 317.1.ГК РФ в период действия настоящего договора не применяется.

9.5. При нарушении режима потребления тепловой энергии, в том числе превышении фактического объема потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя над договорным объемом потребления исходя из договорной величины тепловой нагрузки, или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, потребитель тепловой энергии, допустивший указанные нарушения, обязан оплатить теплоснабжающей организации объем сверхдоговорного, безучетного потребления или потребления с нарушением режима потребления с применением к тарифам в сфере теплоснабжения повышающих коэффициентов, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, если иное не предусмотрено жилищным законодательством Российской Федерации в отношении граждан-потребителей, а также

управляющих организаций или товариществ собственников жилья либо жилищных кооперативов или иных специализированных потребительских кооперативов, осуществляющих деятельность по управлению многоквартирными домами и заключивших договоры с ресурсоснабжающими организациями.

#### **10.Форс-мажорные обстоятельства.**

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы (военные действия, пожары, природные катастрофы и т.п.).

10.2. Сторона по настоящему договору, затронутая обстоятельствами непреодолимой силы, должна немедленно (в течение суток) известить телеграммой или с помощью факсимильной связи другую сторону о наступлении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению договорных обязательств. Сторона должна в течение разумного срока передать другой стороне документы компетентного органа о наличии обстоятельств непреодолимой силы.

10.3. Наступление обстоятельств непреодолимой силы при условии, что приняты установленные меры по извещению об этом других Сторон, продлевает срок выполнения договорных обязательств на период, по своей продолжительности соответствующей продолжительности обстоятельств и разумному сроку для устранения их последствий. Если действие обстоятельств непреодолимой силы продолжается более 3 (Трех) месяцев, то любая из сторон вправе внести предложения об изменении соответствующих условий договора, либо о его расторжении.

10.4 Срок восстановления работоспособности прибора учета в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты - 15 рабочих дней.

#### **11.Разрешение споров.**

11.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, стороны будут стремиться разрешить в порядке досудебного разбирательства: путем переговоров, уточнением условий Договора.

11.2. При не достижении сторонами согласия, спор подлежит передаче в арбитражный суд Свердловской области.

#### **12.Прочие положения.**

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с «01» сентября 2018 г. и действует до 31 мая 2019 г.

12.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями сторон.

12.3. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за отпущенную (потребленную) тепловую энергию и теплоноситель по настоящему Договору.

12.4. Стороны обязуются не разглашать, не передавать и не делать каким-либо еще способом доступным третьим лицам сведения, содержащиеся в документах, оформляющих взаимодействие сторон в рамках настоящего Договора, иначе как с письменного согласия сторон.

12.5. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

12.6. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

#### **13. Адреса и банковские реквизиты сторон.**

**Поставщик:**

ООО «Лестех»

ИНН 6601015620, ОГРН 1106601000736

ОКПО 69049758

Юридический адрес: 624690, Свердловская обл., Алапаевский район, р.п. Верхняя Синячиха, ул. Кедровая, д. 11 корп. 1

Почтовый адрес: 624600, Свердловская обл., г. Алапаевск, ул. Лизы Чайкиной, д. 6

**Абонент:**

МУП МП МО Город Алапаевск «Энерготепло»

ИНН 6677008284, ОГРН 1156677001194

Юридический адрес: 624600, Свердловская обл., г. Алапаевск, ул. Сафонова, дом 2.

р/с 40702810416540024331

к/с 301018105000000674

БИК 046577674 Банк: ПАО Сбербанк

**Приложения, являющиеся неотъемлемой частью Договора:**

1. Приложение №1- Договорные величины теплопотребления.
2. Приложение №2-Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и Акт эксплуатационной ответственности сторон.
3. Приложение №3-Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов) по видам теплопотребления.
4. Приложение №4-Температурный график.

**Подписи сторон.**

**Поставщик**



/А.А. Шестаков/

**Абонент**



/Т.Г. Змеева/

Ис с/сб. 44-ф3 ?  
А. Дит

Приложение № 2.1.  
к договору №  
от 01 сентября 2018г

**АКТ**  
**разграничения балансовой принадлежности**  
**тепловых сетей потребителей**

Настоящий акт составлен 01 сентября 2018 г.  
Представителем теплоснабжающей организации ООО «Лестех»  
директором А.А.Шестаковым с одной стороны, именуемой "Поставщик",  
и представителем теплосетевой компании МП МО Город Алапаевск "Энерготепло"  
директором Т.Г. Змеевой с другой стороны, именуемой "Абонент",  
и определяет следующее: на день составления Акта теплоснабжение Потребителей  
производится от котельной теплоснабжающей организации ООО "Лестех" (Поставщик),  
находящейся по адресу: г. Алапаевск, ул. Л. Чайкиной, 6  
а транспортировка теплоносителя осуществляется теплосетевой компанией по сетям  
принадлежащим МП МО город Алапаевск (Абонент) на законных основаниях;  
и границы балансовой принадлежности определяются так:

Источник питания	Наименование объекта, потребляющего теплоэнергию	Граница балансовой принадлежности
Котельная ООО "Лестех"	МП МО Город Алапаевск "Энерготепло"	1. Фланцевое соединение прибора учёта тепловой энергии, прибор учёта теплоэнергии и трубопроводы в сторону коллектора принадлежит ООО "Лестех" : 2. Трубопроводы от фланцевого соединения коллектора ООО "Лестех" до места подключения объекта Л.Чайкиной,8 принадлежит ООО "Лестех".
	Объекты, указанные в приложении № 1	1. Теплотрасса от фланцевого соединения прибора учёта теплоэнергии в сторону Потребителей , принадлежит МП МО "Энерготепло" владельцем тепловых сетей . 2. От места подключения объекта Л.Чайкиной,8 до границы дома по ул.Л.Чайкиной №8, принадлежит владельцу тепловых сетей.

"Поставщик"

Директор ООО "Лестех"



"Абонент"

Директор МП МО Город Алапаевск "Энерготепло"





Приложение № 2.2.  
к договору №  
от 01 сентября 2018г

**АКТ**  
**разграничения эксплуатационной ответственности**  
**тепловых сетей потребителей**

Настоящий акт составлен 01 сентября 2018 г.

Представителем теплоснабжающей организации ООО «Лестех» директором А.А.Шестаковым с одной стороны, именуемой "Поставщик", и представителем теплосетевой компании МП МО Город Алапаевск "Энерготепло" директором Т.Г. Змеевой с другой стороны, именуемой "Абонент", и определяет следующее: на день составления Акта теплоснабжение Потребителей производится от котельной теплоснабжающей организации ООО "Лестех" (Поставщик), находящейся по адресу: г. Алапаевск, ул. Л. Чайкиной, 6 а транспортировка теплоносителя осуществляется теплосетевой компанией по сетям принадлежащим МП МО город Алапаевск "Энерготепло" (Абонент) на законных основаниях; и границы балансовой принадлежности определяются так:

Источник питания	Наименование объекта, потребляющего теплоэнергию	Граница эксплуатационной ответственности
Котельная ООО"Лестех"	МП МО Город Алапаевск "Энерготепло"	1. Фланцевое соединение прибора учёта тепловой энергии, прибор учёта теплоэнергии и трубопроводы в сторону коллектора обслуживается ООО "Лестех" ; 2. Трубопроводы от фланцевого соединения коллектора ООО "Лестех" до места подключения объекта Л.Чайкиной,8 обслуживается ООО "Лестех.
	Объекты, указанные в приложении № 1	1. Теплотрасса от фланцевого соединения прибора учёта теплоэнергии в сторону Потребителей, обслуживается МП МО "Энерготепло" владельцем тепловых сетей . 2.От места подключения объекта Л.Чайкиной,8 до границы дома по ул.Л.Чайкиной №8, обслуживается владельцем тепловых сетей.

"Поставщик"

Директор ООО "Лестех"



А.А.Шестаков

"Абонент"

Директор МП МО Город Алапаевск "Энерготепло"



Т.Г. Змеева

*Handwritten signature*

Температурный график для отопительной системы 95/70 ° С

Температура наружного воздуха	Температура воды	
	В подающем трубопроводе	В обратном трубопроводе
+8	41	35
+7	42	36
+6	44	37
+5	45	38
+4	46	39
+3	48	40
+2	49	41
+1	50	42
0	52	43
-1	53	44
-2	54	45
-3	56	45
-4	57	46
-5	58	47
-6	60	48
-7	61	49
-8	62	50
-9	63	50
-10	65	51
-11	66	52
-12	67	53
-13	68	53
-14	69	54
-15	71	55
-16	72	56
-17	73	57
-18	74	57
-19	75	58
-20	77	59
-21	78	59
-22	79	60
-23	80	61
-24	81	62
-25	82	62
-26	84	63
-27	85	64
-28	86	65
-29	87	65
-30	88	66
-31	89	67
-32	90	67
-33	92	68
-34	93	69
-35	95	70

Давление в теплосети ТП № 1

Рпод.=4,0 кгс/см<sup>2</sup>

Робр.=3,0 кгс/см<sup>2</sup>



А.А. Шестаков



Т.В. Змева

№ п/п	ФИО потребителя	Наименование объекта	Площадь отапливаемых помещений, м2	норматив потребления энергии Гкал/м2 в месяц	Тепловая нагрузка на отопление и ГВС в месяц, Гкал	Тепловая нагрузка на отопление и ГВС в год, Гкал	Количество тепловой энергии без потерь в тепловых сетях, Гкал												Итого в год
							январь	февраль	март	апрель	май	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1	Деян Юрий Геннадьевич	Температурный коэффициент					0,654	0,614	0,5	0,313	0,263	0,22	0,334	0,486	0,611	3,995			
2	Мингалминова Рашида Кудусовна	ул. Бочкарева, 81	41,3	0,055	2,272	18,172	2,975	2,793	2,274	1,424	1,196	1,001	1,519	2,211	2,779	18,172			
3	Яков Александр Борисович	ул. Бочкарева, 83-1	27,4	0,055	1,507	12,056	1,974	1,853	1,509	0,945	0,794	0,664	1,008	1,467	1,844	12,056			
4	Чорба Татьяна Анатольевна	ул. Бочкарева, 83-2	31,5	0,055	1,733	13,860	2,269	2,130	1,735	1,086	0,912	0,763	1,159	1,686	2,120	13,860			
5	Буженинов Юрий Витальевич	ул. Бочкарева, 85-1	31,6	0,055	1,738	13,904	2,276	2,137	1,740	1,089	0,915	0,766	1,162	1,691	2,126	13,904			
6	Буженинов Юрий Витальевич	ул. Бочкарева, 85-2	40,0	0,055	2,200	17,600	2,881	2,705	2,203	1,379	1,159	0,969	1,471	2,141	2,692	17,600			
7	Буженинов Юрий Витальевич	ул. Бочкарева, 105	59,6	0,055	3,278	26,224	4,293	4,030	3,282	2,055	1,726	1,444	2,192	3,190	4,011	26,224			
8	Стефанова Надежда Алексеевна	ул. Бочкарева, 107	53,2	0,055	2,976	23,408	3,832	3,598	2,930	1,834	1,541	1,289	1,957	2,848	3,580	23,408			
9	Разумова Полина Александровна	ул. Бочкарева, 109	43,2	0,055	2,376	19,008	3,112	2,921	2,379	1,489	1,251	1,047	1,589	2,312	2,907	19,008			
10	Никонов Николай Павлович	ул. Бочкарева, 111	47,0	0,055	2,585	20,680	3,385	3,178	2,588	1,620	1,361	1,139	1,729	2,516	3,163	20,680			
11	Мубаралов Альфис Загитович	ул. Бочкарева, 120	60,8	0,055	3,344	26,752	4,379	4,112	3,348	2,096	1,761	1,473	2,237	3,254	4,091	26,752			
12	Молонова Галина Васильевна	ул. Чалова, 2-1	30,9	0,055	1,700	13,596	2,226	2,090	1,702	1,065	0,895	0,749	1,137	1,654	2,079	13,596			
13	Тонкушина Ирина Михайловна	ул. Чалова, 4-1	30,3	0,055	1,667	13,332	2,183	2,049	1,669	1,045	0,878	0,734	1,115	1,622	2,039	13,332			
14	Гурьев Юрий Данилович	ул. Чалова, 4-2	30	0,055	1,650	13,200	2,161	2,029	1,652	1,034	0,869	0,727	1,104	1,606	2,019	13,200			
15	Пурьев Юрий Данилович	ул. Гориков, 14	109,4	0,055	6,017	48,136	35,844	33,652	6,025	3,771	3,169	2,651	4,024	5,856	7,362	102,354			
16	Петрова К.А.	ул.40 Лет Октября, 4а	130,5	0,055	7,178	57,420	28,367	26,632	7,186	4,499	3,780	3,162	4,801	6,985	8,782	94,194			
17	Иванов М.С.	ул.Мичурина, 12	40,7	0,055	2,239	17,908	2,932	2,752	2,241	1,403	1,179	0,986	1,497	2,179	2,739	17,908			
18	Гисанов Михаил Николаевич	ул.Мичурина, 12	40,7	0,055	2,239	17,908	2,932	2,752	2,241	1,403	1,179	0,986	1,497	2,179	2,739	17,908			
19	Калустянская Серафима Дмитриевна	ул.Краснофлотцев, 67/1	807,4	0,055	44,407	355,256	105,088	98,661	44,463	27,834	23,387	19,564	29,701	43,218	54,333	446,247			
20	Григорьев Сергей викович	ул.Бочкарева 87	64	0,055	3,520	28,160	4,610	4,328	3,524	2,206	1,854	1,551	2,354	3,426	4,307	28,160			
21	Боровикова Лариса Валерьевна	ул.Чалова д-5	40,9	0,055	2,250	17,996	2,946	2,766	2,252	1,410	1,185	0,991	1,505	2,189	2,752	17,996			
22	Ремизова Элеонора Александровна	ул.Краснофлотцев, 67/2	122,9	0,055	6,760	54,076	8,852	8,311	6,768	4,237	3,560	2,978	4,521	6,578	8,270	54,076			
23	Ремизова Элеонора Александровна	ул.Краснофлотцев, 67/2	61,7	0,055	3,394	27,148	4,444	4,172	3,398	2,127	1,787	1,495	2,270	3,303	4,152	27,148			
24	Ремизова Элеонора Александровна	ул.Краснофлотцев, 67/2	289,5	0,055	15,923	127,380	20,853	19,577	15,942	9,980	8,386	7,015	10,650	15,496	19,482	127,380			
25	Ремизова Элеонора Александровна	ул.Краснофлотцев, 67/2	1096,9	0,055	60,330	482,636	125,941	118,238	60,406	37,814	31,773	26,578	40,357	58,714	73,916	573,627			

\*0,8598 (кВт)

\*0,8598 (кВт)

Абонент

Директор МП МО Город Алапаевск "Энергосеть"



Поставщик

Директор ООО «Лестех»

Handwritten signature and initials at the bottom right of the page.

приложение № 3.2  
к договору № \_\_\_\_\_  
от 01 сентября 2018 г.

ПЛАН ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ

объектов МУП "Городская управляющая компания",  
отопливаемых от котельной ООО "Лестех",  
на отопительный период 2018-2019 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Площадь отапливаемых помещений, м2	норматив потребления тепловой энергии, Гкал/м2 в месяц	Тепловая нагрузка на отопление и ГВС в месяц, Гкал	Тепловая нагрузка на отопление и ГВС в год 8 мес., Гкал	Количество тепловой энергии без потерь в тепловых сетях, Гкал												ИТОГО на отопительный период
						январь	февраль	март	апрель	май	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
<b>Температурный коэффициент</b>						<b>0,654</b>	<b>0,614</b>	<b>0,5</b>	<b>0,313</b>	<b>0,263</b>	<b>0,22</b>	<b>0,334</b>	<b>0,486</b>	<b>0,611</b>				
1	ул. Чехова, 4	485,7	0,057	27,68	221,5	36,3	34,0	27,7	17,4	14,6	12,2	18,5	26,9	33,9	221,5			
2	ул. Чехова, 5	436,0	0,057	24,85	198,8	32,5	30,6	24,9	15,6	13,1	10,9	16,6	24,2	30,4	198,8			
3	ул. Чехова, 6	482,3	0,057	27,49	219,9	36,0	33,8	27,5	17,2	14,5	12,1	18,4	26,8	33,6	219,9			
4	ул. Чехова, 7	439,0	0,057	25,02	200,2	32,8	30,8	25,1	15,7	13,2	11,0	16,7	24,4	30,6	200,2			
5	ул. Чехова, 8	409,3	0,057	23,33	186,6	30,6	28,7	23,4	14,6	12,3	10,3	15,6	22,7	28,5	186,6			
6	ул. Чехова, 10	525,4	0,057	29,95	239,6	39,2	36,8	30,0	18,8	15,8	13,2	20,0	29,1	36,6	239,6			
7	ул. Бочарева, 122	58,7	0,057	3,35	26,8	4,4	4,1	3,4	2,1	1,8	1,5	2,2	3,3	4,1	26,8			
8	ул. Мичурина 6	245,8	0,057	14,01	112,1	18,3	17,2	14,0	8,8	7,4	6,2	9,4	13,6	17,1	112,1			
<b>Всего по объектам:</b>						<b>230,1</b>	<b>216,0</b>	<b>175,9</b>	<b>110,1</b>	<b>92,5</b>	<b>77,4</b>	<b>117,5</b>	<b>171,0</b>	<b>215,0</b>	<b>1405,5</b>			

Поставщик

Директор ООО «Лестех» А.А. Шестаков



Абонент

Директор МП МО Город Алапаевск "Энерготепло" \_\_\_\_\_ месяца



*Handwritten signature*

**ПЛАН ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ**

объектов ООО УК "Алапаевские коммунально системы",  
отопливаемых от котельной ООО "Лестех"  
на отопительный период 2018-2019гг

№ п/п	Наименование объекта	Площадь отапливаемых помещений, м2	норматив потребления тепловой энергии Гкал/м2 в месяц	Тепловая нагрузка на отопление и ГВС в месяц, Гкал	Тепловая нагрузка на отопление и ГВС в год (8 мес.), Гкал	Количество тепловой энергии без потерь в тепловых сетях, Гкал											
						январь	февраль	март	апрель	май	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	ИТОГО в год		
<b>Температурный коэффициент</b>						0,654	0,614	0,5	0,313	0,263	0,22	0,334	0,486	0,611	3,995		
1	ул. Краснофлотцев, 63а	829,4	0,057	47,28	378,2	61,9	58,1	47,3	29,6	24,9	20,8	31,6	46,0	57,8	378,2		
2	ул. Л. Чайкиной, 8	510,9	0,057	29,12	233,0	38,1	35,8	29,2	18,3	15,3	12,8	19,5	28,3	35,6	233,0		
<b>ИТОГО:</b>						<b>100,1</b>	<b>93,9</b>	<b>76,5</b>	<b>47,9</b>	<b>40,2</b>	<b>33,7</b>	<b>51,1</b>	<b>74,4</b>	<b>93,5</b>	<b>611,2</b>		



Поставщик

Директор ООО «Лестех» А.А. Шестаков



Абонент

Директор МП МО город Алапаевск "Энерготепло"

*Handwritten signature*

**ПЛАН ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ**  
объектов ООО "Управляющая компания "КомБит",  
отопливаемых от котельной ООО "Лестех"  
в отопительный период 2018-2019гг.

№ п/п	Наименование объекта	Площадь отапливаемых помещений, м2	норматив потребления Т/энергии Гкал/м2 в месяц	Тепловая нагрузка на отопление и ГВС в Гкал в месяц	Тепловая нагрузка на отопление и ГВС в год, Гкал	Количество тепловой энергии без потерь в тепловых сетях, Гкал											
						январь	февраль	март	апрель	май	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	ИТОГО в год		
<b>Температурный коэффициент</b>						<b>0,654</b>	<b>0,614</b>	<b>0,5</b>	<b>0,313</b>	<b>0,263</b>	<b>0,22</b>	<b>0,334</b>	<b>0,486</b>	<b>0,611</b>	<b>3,995</b>		
1	ул. Бочкарева, 75	421,8	0,057	24,04	192,3	31,5	29,6	24,1	15,1	12,7	10,6	16,1	23,4	29,4	192,3		
2	ул. Бочкарева, 77	360,1	0,057	20,53	164,2	26,9	25,2	20,6	12,9	10,8	9,0	13,7	20,0	25,1	164,2		
3	ул. Бочкарева, 79	404,1	0,057	23,03	184,3	30,2	28,3	23,1	14,4	12,1	10,1	15,4	22,4	28,2	184,3		
4	ул. Бочкарева, 102	325,5	0,057	18,55	148,4	24,3	22,8	18,6	11,6	9,8	8,2	12,4	18,1	22,7	148,4		
5	ул. Бочкарева, 104	326,1	0,057	18,59	148,7	24,3	22,9	18,6	11,7	9,8	8,2	12,4	18,1	22,7	148,7		
6	ул. Бочкарева, 108	328,8	0,057	18,74	149,9	24,5	23,0	18,8	11,7	9,9	8,3	12,5	18,2	22,9	149,9		
7	ул. Бочкарева, 110	900,2	0,057	51,31	410,5	67,2	63,1	51,4	32,2	27,0	22,6	34,3	49,9	62,8	410,5		
<b>Всего по объектам:</b>						<b>228,9</b>	<b>214,9</b>	<b>175,0</b>	<b>109,6</b>	<b>92,1</b>	<b>77,0</b>	<b>116,9</b>	<b>170,1</b>	<b>213,9</b>	<b>1398,4</b>		



Поставщик

Директор ООО «Лестех» А.А. Шестаков



Абонент

Директор МП МО город Алапаевск "Энерготепло" Т.А. Бочкарева

Приложение №3 Б  
к договору № \_\_\_\_\_  
от 01 сентября 2018 г.

**Расчет максимальной тепловой нагрузки**  
объекта ("Детский противотуберкулезный санаторий") ГБУЗ СО "Алапаевская ЦГБ"  
отопляемой от котельной ООО "Лестех"  
в отопительный период 2018-2019гг.

п/п	Наименование зданий и сооружений	Объем здания по наруж. обмеру, м3	расчетная температура в здании, град.	удельная отопительная характеристика, ккал/м3*ч*град.	Поправочный коэффициент	максим. Часовая нагрузка, Гкал/час
1	Отопление здания санатория	4552	20	0,4	0,94	0,0958
2	Подвал	72,2	20	0,4	0,94	0,0015
3	Вентиляция	2276	14	0,29	0,94	0,0310
2	ГВС					0,0140
<b>ИТОГО:</b>						
<b>0,142</b>						

потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и

$$Q_{гв} = (n \cdot q_{ср} \cdot \rho_{г} \cdot (t_{г} - t_{х.в.}) \cdot V) / (1000 \cdot T) \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

n - расчетное число потребителей горячей воды 25 больных, 15 чел. мед. персонал;

2,04, 0,1-85\* приложение 3)

ρв - плотность воды 985,73 кг/м3

tг - средняя температура горячей воды 55 град.

tх.в. - температура холодной воды 5 град.

β - коэффициент, учитывающий отношение максимальной нагрузки горячего водоснабжения к среднему

T - период потребления горячей воды, принимаем 24 часа.

$$Q_{гв} = (25 \cdot 110 \cdot 985,73 \cdot (55-5) \cdot 2,4 / (1000 \cdot 24)) \cdot 10^{-6} = 0,0136 \text{ Гкал/час}$$

$$Q_{гв} = (15 \cdot 5 \cdot 985,73 \cdot (55-5) \cdot 2,4 / (1000 \cdot 24)) \cdot 10^{-6} = 0,0004 \text{ Гкал/час}$$

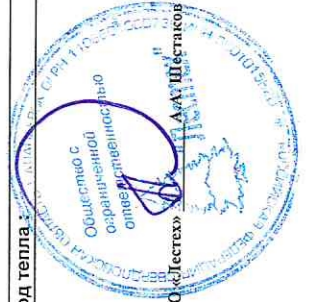
**Расход теплоэнергии**

объекта ("Детский противотуберкулезный санаторий") ГБУЗ СО "Алапаевская ЦГБ"  
(разбивка по месяцам)

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого
Расчетное количество рабочих дней для отопления 20 °С	31	28	31	30	15	15	31	31	15	31	30	31	242,0
	0,654	0,614	0,5	0,313	0,263	0,196	0,334	0,486	0,611				
Расход тепла на отопление	47,4	40,2	36,2	22,0	9,2	6,9	24,2	34,1	44,3	44,3	44,3	44,3	264,4
Здание сада	0,0310	15,1	12,8	7,0	2,9	2,2	7,7	10,8	14,1	14,1	10,4	10,4	84,2
Вентиляция	0,0140	10,4	9,4	10,1	5,0	5,0	10,4	10,1	10,4	10,1	10,4	10,4	81,3
<b>Всего расход тепла:</b>	<b>0,142</b>	<b>72,89</b>	<b>62,39</b>	<b>39,02</b>	<b>17,20</b>	<b>14,10</b>	<b>46,30</b>	<b>55,01</b>	<b>68,78</b>	<b>68,78</b>	<b>68,78</b>	<b>68,78</b>	<b>429,9</b>

Поставщик Абонент

Директор МП МО город Алапаевск "Энерготепло"



Handwritten signature and the number 15.

**Расчет теплопотребления  
МБОУ СОШ №15 ( ул. Краснофлотцев, 73)  
отопляемой от котельной ООО "Лестех"  
в отопительный период 2018-2019гг.**

Максимальная часовая отопительная  $Q_o$  нагрузка здания, Гкал/час, определяется по формуле (согласно методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водных системах коммунального теплоснабжения МДС 41-4.2000 (утв. Приказом Госстроя РФ от 6 мая 2000 г. № 105):

$$Q_o = \alpha \cdot q_o \cdot V \cdot (t_{в.р.} - t_{н.р.о.}) \cdot (1 + K_{н.р.}) \cdot 10^{-6}$$
, где  
 $\alpha$  - поправочный коэффициент, учитывающий климатические условия района и применяемый в случаях, когда расчетная температура наружного воздуха отличается от -30 °С = 0,94 (при расчетной температуре наружного воздуха - 36 °С);  
 $q_o$  - удельная отопительная тепловая характеристика здания, ккал/(м<sup>3</sup>·ч·°С);  
 $V$  - объем здания по наружному обмеру, м<sup>3</sup>;  
 $t_{в.р.}$  - расчетная температура воздуха в помещениях, 16 °С;  
 $t_{н.р.о.}$  - расчетная температуры наружного воздуха для проектирования отопления = -36 °С (для г. Алапаевска согласно СНиП №23-01-99);  
 $K_{н.р.}$  - расчетный коэффициент инфильтрации (для жилых и общественных зданий максимальное значение коэффициента инфильтрации не превышает 3-6%, поэтому, для упрощения, инфильтрацию не вводят в расчет, т.е. принимают = 0.

1.	Объект	$\alpha$	$q_o$ , ккал/(м <sup>3</sup> ·ч·°С)	$V$ , м <sup>3</sup>	( $t_{в.р.} - t_{н.р.о.}$ ), °С	$Q_o$ , Гкал/час
	Здание школы	0,94	0,33	20150	52	0,3250

тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения"

$Q_{гв} = (n \cdot q_{ср} \cdot \rho \cdot v \cdot (t_{г.} - t_{х.в.}) \cdot V) / (1000 \cdot T) \cdot 10^{-6}$ , где

$n$  - расчетное число потребителей горячей воды 500 блюд;

$q_{ср}$  - средняя норма горячей воды равна 12.7 л на одно блюдо (СНиП 2.04.01-85\* приложение 3)

$\rho$  - плотность воды 985,73 кг/м<sup>3</sup>

$t_{г.}$  - средняя температура горячей воды 55 град.

$t_{х.в.}$  - температура холодной воды 5 град.

$\beta$  - коэффициент, учитывающий отношение максимальной нагрузки горячей водоснабжения к среднему значению, принимается 2,4

$T$  - период потребления горячей воды, принимается 12 часов.

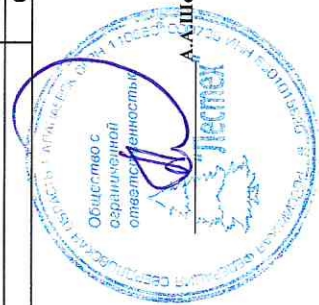
$Q_{гв} = (12,7 \cdot 500 \cdot 985,73 \cdot (55-5) \cdot 2,4 / (1000 \cdot 12)) \cdot 10^{-6} = 0,06$  Гкал/час

**Разбивка по месяцам:**

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
расчетное количество рабочих дней для отопления	31	28	31	30	15	0	0	0	15	31	30	31	242
$t_{внутр.} = 16 \text{ } ^\circ\text{C}$	0,827	0,585	0,462	0,26	0,206	0,000	0,000	0,000	0,196	0,283	0,446	0,581	
Расход тепла на отопление													
Здание школы	0,3250	127,8	111,7	60,8	24,1	0,0	0,0	0,0	22,9	68,4	104,4	140,5	812,3
ГВС	0,0600	20,2	22,3	21,6	10,8	0,0	0,0	0,0	10,8	22,3	21,6	22,3	174,2
<b>Всего расход тепла :</b>	<b>0,3850</b>	<b>147,93</b>	<b>134,04</b>	<b>82,45</b>	<b>34,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>33,73</b>	<b>90,76</b>	<b>125,97</b>	<b>162,82</b>	<b>986,5</b>

Поставщик

Директор ООО «Лестех»



Абонент

А.А.Шестаков



Директор МП МО город Алапаевск "Энергосервис"



**Расчет теплоснабжения  
МКДОУ "Детский сад №8" ( ул. Краснофлотцев, 68)  
отопливаемой от котельной ООО "Лестех"  
в отопительном периоде 2018-2019гг.**

Максимальная часовая отопительная Q<sub>0</sub> нагрузка здания, Гкал/час, определяется по формуле (согласно методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения МДС 41-4-2000 (Утв. Приказом Госстроя РФ от 6 мая 2000 г. № 105):  
 $Q_0 = \alpha \cdot q_0 \cdot V \cdot (t_{в.р.} - t_{н.р.о.}) \cdot (1 + K_{н.р.}) \cdot 10^{-6}$ , где  
 $\alpha$  - поправочный коэффициент, учитывающий климатические условия района и применяемый в случаях, когда расчетная температура наружного воздуха отличается от -30 °С = 0,94 (при расчетной температуре наружного воздуха -36 °С);  
 $q_0$  - удельная отопительная тепловая характеристика здания, ккал/(м<sup>3</sup>·ч·°С);  
 $V$  - объем здания по наружному обмеру, м<sup>3</sup>;  
 $t_{в.р.}$  - расчетная температура воздуха в помещениях, 20 °С;  
 $t_{н.р.о.}$  - расчетная температуры наружного воздуха для проектирования отопления = -36 °С (для г.Алапаевска согласно СНиП №23-01-99);  
 $K_{н.р.}$  - расчетный коэффициент инфильтрации (для жилых и общественных зданий максимальное значение коэффициента инфильтрации не превышает 3-6%, поэтому, для упрощения, инфильтрация не вводят в расчет, т.е. принимают = 0.

Объект	$\alpha$	$q_0$ , ккал/(м <sup>3</sup> ·ч·°С)	V, м <sup>3</sup>	$\alpha \cdot Q_0$ , Гкал/час
1. Здание с подвалом	0,94	0,38	5022	0,1005
2. Вентиляция	1,15	0,11	4374	0,0227
Всего нагрузка на отопление и вент.				0,1231

и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения"

$Q_{гв} = (n \cdot q_{ср.гв.} \cdot (t_{г.} - t_{х.в.}) \cdot \beta / 1000 \cdot T) \cdot 10^{-6}$ , где  
 $n$  - расчетное число потребителей горячей воды 80 детей;  
 $q_{ср.гв.}$  - средняя норма горячей воды равна 28,5 л/сут на одного ребенка (СНиП 2.04.01-85\* приложение 3)  
 $t_{г.}$  - плотность воды 985.73 кг/м<sup>3</sup>  
 $t_{г.}$  - средняя температура горячей воды 55 град.  
 $\beta$  - коэффициент, учитывающий отношение максимальной нагрузки горячего водоснабжения к среднему значению, принимается 2.4  
 $T$  - период потребления горячей воды, принимаем 12 часов.

$Q_{гв} = (80 \cdot 28,5 \cdot 985,73 \cdot (55-5) \cdot 2,4 / 1000 \cdot 12) \cdot 10^{-6} = 0,012$  Гкал/час

Разбивка по месяцам:

	Q, Гкал/ч	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Расчетное количество рабочих дней для отопления внутр. = 20 °С		31	28	31	30	15	0	0	0	15	31	30	31	242
		0,654	0,614	0,5	0,313	0,263	0,000	0,000	0,000	0,196	0,334	0,486	0,611	
Расход тепла на отопление														
Здание д/седа	0,1005	48,9	41,4	37,4	22,6	9,5	0,0	0,0	0,0	7,1	25,0	35,2	45,7	272,7
Вентиляция	0,0227	11,0	9,4	8,4	5,1	2,1	0,0	0,0	0,0	1,6	5,6	7,9	10,3	61,6
ГВС	0,0125	4,7	4,2	4,7	4,5	2,3	0,0	0,0	0,0	2,3	4,7	4,5	4,7	36,3
<b>Всего расход тепла :</b>	<b>0,1357</b>	<b>64,6</b>	<b>55,0</b>	<b>50,5</b>	<b>32,3</b>	<b>13,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>10,0</b>	<b>34,3</b>	<b>47,6</b>	<b>60,6</b>	<b>370,6</b>

Поставщик

Директор ООО «Лестех» \_\_\_\_\_ А.А. Шестаков



Абонент

Директор МП МО город Алапаевск "Энерготепло" \_\_\_\_\_



Расчет теплоснабжения объекта  
ИП Шиловой Т.Н. (ул. Бочкарева, 112)  
отопляемой от котельной ООО "Лестех"  
в отопительном периоде 2018-2019гг.

Максимальная часовая отопительная  $Q_0$  нагрузка здания, Гкал/час, определяется по формуле (согласно методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения МДС 41-4.2000 (утв. Приказом Госстроя РФ от 6 мая 2000 г. № 105):

$$Q_0 = \alpha \cdot V \cdot (t_{в.р.} - t_{н.р.о.}) \cdot (1 + K_{н.р.}) \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

$\alpha$  - поправочный коэффициент, учитывающий климатические условия района и применяемый в случаях, когда расчетная температура наружного воздуха отличается

от -30 °С = 0,94 (при расчетной температуре наружного воздуха -36 °С);

$V$  - объем здания по наружному обмеру, м<sup>3</sup>;

$t_{в.р.}$  - расчетная температура воздуха в помещениях, °С;

$t_{н.р.о.}$  - расчетная температуры наружного воздуха для проектирования отопления = -36 °С (для г. Алапаевска согласно СНиП №23-01-99);

$K_{н.р.}$  - расчетный коэффициент инфильтрации (для жилых и общественных зданий максимальное значение коэффициента инфильтрации не превышает 3-6%, поэтому, для

упрощения, инфильтрацию не вводят в расчет, т.е. принимают = 0.

№ п/п	Объект	$\alpha$	$q_0$ , ккал/(м <sup>3</sup> ·ч·°С)	V, м <sup>3</sup>	( $t_{в.р.}$ - $t_{н.р.о.}$ ), °С	$Q_0$ , Гкал/час
1.	здание по адресу: ул. Бочкарева, 112	0,94	0,38	7719	54	0,15
2	вентиляция	1,15	0,09	4547	54	0,02
3	ГВС					0,01
Всего нагрузка.						0,18

Разбивка по месяцам:

Расчетное количество рабочих дней для отопления 18 °С	Разбивка по месяцам:												
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
1. здание по адресу: ул. Бочкарева, 112	31	28	31	30	15	15	15	15	15,8	31	30	31	242
2 вентиляция	0,641	0,6	0,482	0,287	0,235	0,228	0,235	0,228	0,228	0,309	0,467	0,596	393,2
3 ГВС	71,5	60,5	53,8	31,0	12,7	12,3	12,3	12,3	12,3	34,5	50,4	66,5	52,4
Всего расход тепла:	9,5	8,1	7,2	4,1	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	4,6	6,7	8,9	29,0
	3,7	3,4	3,7	3,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	3,7	3,6	3,7	474,7
	84,8	71,9	64,7	38,7	16,2	15,8	15,8	15,8	15,8	42,8	60,8	79,1	474,7

Поставщик

Абонент

Директор ООО «Лестех»

Директор МП МО город Алапаевск

Т.Г. Змеева



**Расчет теплопотребления**  
**Государственное АУСО СО "Центр социальной помощи семье и детям г. Алапаевска" ( ул. )**  
**ул. Бочкарева, 130, отапливаемой от котельной ООО "Лестех"**  
**в отопительном периоде 2018-2019гг.**

Максимальная часовая отопительная Q<sub>o</sub> нагрузка здания, Гкал/час, определяется по формуле (согласно методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения МДС 41-4.2000 (утв. Приказом Госстроя РФ от 6 мая 2000 г. № 105):

$$Q_o = \alpha \cdot q_o \cdot V \cdot (t_{в.р.} - t_{н.р.о.}) \cdot (1 + K_{н.р.}) \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

$\alpha$  - поправочный коэффициент, учитывающий климатические условия района и применяемый в случаях, когда расчетная температура наружного воздуха отличается от -30 °С = 0,94 (при расчетной температуре наружного воздуха -36 °С);  
q<sub>o</sub> - удельная отопительная тепловая характеристика здания, ккал/(м<sup>3</sup>·ч·°С);  
V - объем здания по наружному обмеру, м<sup>3</sup>;

t<sub>в.р.</sub> - расчетная температура воздуха в помещениях, 20 °С;

t<sub>н.р.о.</sub> - расчетная температуры наружного воздуха для проектирования отопления = -36 °С (для г.Алапаевска согласно СНиП №23-01-99);

K<sub>н.р.</sub> - расчетный коэффициент инфильтрации (для жилых и общественных зданий максимальное значение коэффициента инфильтрации не превышает 3-6%, поэтому, для упрощения, инфильтрацию не вводят в расчет, т.е. принимают = 0.

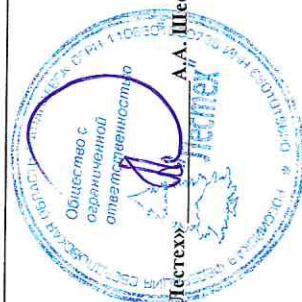
Объект	$\alpha$	q <sub>o</sub> , ккал/(м <sup>3</sup> ·ч·°С)	V, м <sup>3</sup>	°С	Q <sub>o</sub> , Гкал/час
1. Здание с подвалом	0,94	0,38	2601	56	0,0520
2. Вентиляция	1,15	0,11	2391	41	0,0124
Всего нагрузка на отопление и вент.					0,0644

**Разбивка по месяцам:**

Расчетное количество рабочих дней для отопления внутр. = 20 °С	Разбивка по месяцам:												год
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Q, Гкал/ч	31	28	31	30	15	0	0	0	15	31	30	31	242
Расход тепла на отопление	0,654	0,614	0,5	0,313	0,263	0,000	0,000	0,000	0,196	0,334	0,486	0,611	
Здание	0,0520	21,4	19,3	11,7	4,9	0,0	0,0	0,0	3,7	12,9	18,2	23,6	141,1
Вентиляция	0,0227	9,4	8,4	5,1	2,1	0,0	0,0	0,0	1,6	5,6	7,9	10,3	61,6
<b>Всего расход тепла :</b>	<b>0,0747</b>	<b>55,0</b>	<b>27,8</b>	<b>16,8</b>	<b>7,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5,3</b>	<b>18,6</b>	<b>26,1</b>	<b>60,6</b>	<b>370,6</b>

Поставщик

Директор ООО «Лестех» А.А. Шестаков



Абонент

Директор МП МО город Алапаевск "Энерготепло"



*Handwritten signature*

приложение №3.10  
к договору № \_\_\_\_\_  
от 01 сентября 2018 г.

**ПЛАН ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ**  
**объектов по ул. Горняков,**  
**отопляемых от котельной ООО "Лестех"**  
**в отопительный период 2018-2019гг.**

№ п/п	Наименование объекта	Площадь отапливаемых помещений, м2	норматив потребления энергии т/энергии Гкал/м2 в месяц	Тепловая нагрузка на отопление и ГВС в месяц, Гкал	Тепловая нагрузка на нагрузку на отопление и ГВС в год, Гкал	Количество тепловой энергии без потерь в тепловых сетях, Гкал											
						январь	февраль	март	апрель	май	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	ИТОГО в год		
<b>Температурный коэффициент</b>						<b>0,654</b>	<b>0,614</b>	<b>0,5</b>	<b>0,313</b>	<b>0,263</b>	<b>0,22</b>	<b>0,334</b>	<b>0,486</b>	<b>0,611</b>	<b>3,995</b>		
1	ул. Горняков, 2а	346,5	0,057	19,75	158,0	25,9	24,3	19,8	12,4	10,4	8,7	13,2	19,2	24,2	158,0		
2	ул. Горняков, 2	322,7	0,057	18,39	147,2	24,1	22,6	18,4	11,5	9,7	8,1	12,3	17,9	22,5	147,2		
3	ул. Горняков, 4	360,6	0,057	20,55	164,4	26,9	25,3	20,6	12,9	10,8	9,1	13,7	20,0	25,1	164,4		
4	ул. Горняков, 6	478,5	0,057	27,27	218,2	35,7	33,5	27,3	17,1	14,4	12,0	18,2	26,5	33,4	218,2		
5	ул. Горняков, 10	354,4	0,057	20,20	161,6	26,5	24,8	20,2	12,7	10,6	8,9	13,5	19,7	24,7	161,6		
6	ул. Горняков, 33	367,9	0,057	20,97	167,8	27,5	25,8	21,0	13,1	11,0	9,2	14,0	20,4	25,7	167,8		
7	ул. Чехова, 15	426	0,057	24,28	194,3	31,8	29,9	24,3	15,2	12,8	10,7	16,2	23,6	29,7	194,3		
	ул. Чехова, 11	397,4	0,057	22,65	181,2	29,7	27,9	22,7	14,2	11,9	10,0	15,2	22,0	27,7	181,2		
	ул. 40 Лет Октября, 4	180,6	0,057	10,29	82,4	13,5	12,7	10,3	6,5	5,4	4,5	6,9	10,0	12,6	82,4		
	ул. Бочкарева, 134	369,7	0,057	21,07	168,6	27,6	25,9	21,1	13,2	11,1	9,3	14,1	20,5	25,8	168,6		
	<b>Всего по объектам:</b>	<b>3604,3</b>	<b>0,057</b>	<b>205,45</b>	<b>1643,56</b>	<b>269,06</b>	<b>252,60</b>	<b>205,70</b>	<b>128,77</b>	<b>108,20</b>	<b>90,51</b>	<b>137,41</b>	<b>199,94</b>	<b>251,37</b>	<b>1643,56</b>		

Поставщик  
Директор ООО «Лестех» \_\_\_\_\_ А.А. Шестаков



Абонент

Директор МП МО город Алапаевск "ЭнергоТепло" \_\_\_\_\_



*Handwritten signature and date*

Пронумеровано, пронумеровано:

на 20 страниц

Скреплено печатью

Директор ООО «Лестех»

М.П.

А.А.Шестаков

