

Общество с ограниченной ответственностью
Теплоснабжающая организация «Зиновы»
ООО «Теплоснабжение»
ИНН 4312148627
613044, Кировская область, Кирово-Чепецкий р-н, г.
Кирово-Чепецк, ул. Школьная, 2

Министерство энергетики
Российской Федерации

ЗАЯВЛЕНИЕ
об установлении нормативов технологических потерь при
передаче тепловой энергии, теплоносителя
по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в
поселениях, городских округах численностью пятьсот человек и более, на
расчетный период 2019 года
ООО ТСО «Зиновы»

1. Полное наименование организации
Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы»

2. Юридический адрес,
613044, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, г. Кирово-Чепецк, ул. Школьная, 2

3. Почтовый адрес, e-mail
613044, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, г. Кирово-Чепецк, ул. Школьная, 2
dir tco@kchus.com

4. Реквизиты (ИНН, КПП, ОГРН)
ИНН 4312148627
КПП 431201001
ОГРН 1134312001977

Прошу рассмотреть и утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям в соответствии с прилагаемыми к данному заявлению документами.

Направляю информацию о действующих и заявляемых нормативах технологических потерь.

Действующие нормативы технологических потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям			
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	№ и дата распоряжения Минэнерго России	Утвержденный норматив (куб.м)
1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	Приказ от 18.07.2016 г № 688	2141,4

Действующие нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям			
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	№ и дата распоряжения Минэнерго России	Утвержденный норматив (Гкал)
1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	Приказ от 18.07.2016 г № 688	792,2

Действующие нормативы технологических потерь электрической энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям			
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	№ и дата распоряжения Минэнерго России	Утвержденный норматив (тыс. кВт.ч)
1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	нет	нет

Заявляемые нормативы технологических потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	Заявляемый норматив (куб.м)
1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	2904,022
2	Тепловая сеть от ТК-16 до ЦТП ООО «Художественные кисти» г. Киров, ул. Р. Люксембург, 23	124,326

Заявляемые нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	Заявляемый норматив (Гкал)
1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	1188,999
2	Тепловая сеть от ТК-16 до ЦТП ООО «Художественные кисти» г. Киров, ул. Р. Люксембург, 23	171,956

Заявляемые нормативы технологических потерь электрической энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	Заявляемый норматив (тыс. кВт.ч)

1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	нет
2	Тепловая сеть от ТК-16 до ЦТП ООО «Художественные кисти» г. Киров, ул. Р. Люксембург, 23	нет

К заявлению прилагаю документы на _____ листах, перечень данных документов с указанием количества пронумерованных листов прилагается.

5. Контактное лицо (должность, Ф.И.О., телефон, e-mail)
Директор Сергеев Владимир Борисович (83361) 9-29-42

dir tco@kchus.com

Директор _____

В.Б.Сергеев

М.П.

« _____ » _____ 2018 год



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

18 июля 2016г

Москва

№ 688

Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения 500 тысяч человек и более, а также в городах федерального значения Москве и Санкт-Петербурге, на 2017 год

В соответствии с пунктом 4.5.4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения 500 тысяч человек и более, а также в городах федерального значения Москве и Санкт-Петербурге, на 2017 год.

Заместитель Министра



В.М. Кравченко

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «18» июля 2016 г. № 688

НОРМАТИВЫ
технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя
по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах
с численностью населения 500 тысяч человек и более, а также
в городах федерального значения Москве и Санкт-Петербурге,
на 2017 год

№ п/п	Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения 500 тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2017 год		
		потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м ³)	потери тепловой энергии, Гкал	расход электроэнергии, тыс. кВт·ч
36	ООО ТСО «Зиновья», г. Кирово-Чепецк	Теплоноситель – вода		
		2 141,4	792,2	–

Выписка верна:

Заместитель директора Департамента
развития электроэнергетики

П.М. Бобылев



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)**

**Департамент развития
электроэнергетики**

ул. Щепкина, д.42, стр.1, стр.2,
г. Москва, ГСП-6, 107996

Телефон (495) 631-95-36, факс (495) 631-90-75

10.04.2016 № 09-3745

На № _____

ООО ТСО «Зиновы»

**Школьная ул., д. 2,
г. Кирово-Чепецк
613044**

Департамент развития электроэнергетики сообщает, что приказом Минэнерго России утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО ТСО «Зиновы» на 2017 год.

Выписка из приказа прилагается.

Приложение: на 2 л., только в адрес.

Заместитель директора

П.М. Бобылев

Сазонова Е.Н.
(495) 631-82-66

Пояснительная записка

к расчету норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии на котельной
ООО ТСО «Зиновы»

Предприятие осуществляет регулируемый вид деятельности – производство и передача тепловой энергии на отопление и ГВС потребителей от котельной, расположенной по адресу; г. Киров мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К. Основной вид топлива на котельной – природный газ.

Котельная – свидетельство о государственной регистрации права от 21 апреля 2015 г №43-43 /001-43/001/208/2015-335/1.

На начало 2017 года протяженность тепловой сети 1374,5м в двухтрубном исчислении, на 2018-2019 годы после ввода жилых домов, протяженность составила 2303,5 м в двухтрубном исчислении.

На тепловые сети протяженностью 2198 м представлен договор купли-продажи от 18.02.2018 года и Выписка из ЕГРН. На тепловую сеть протяженностью 105,5 м документы в стадии регистрации (документы находятся в регистрационной палате).

Тепловая сеть протяженностью 167,5 м в двухтрубном исчислении с температурным графиком 130/70 по ул. Р.Люксембург от ТК-16 до ЦТП ООО «Художественные кисти» эксплуатируется на основании договора купли-продажи №159 от 02.10.2017 года.

С коллекторов котельной осуществляется отпуск тепловой энергии в горячей воде с параметрами теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха по температурному графику 96/69 град С.

Тепловая сеть по ул. Р.Люксембург от ТК-16 до ЦТП ООО «Художественные кисти» осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 130/70.

Основными потребителями тепловой энергии от котельной являются жилые дома и объекты соцкультбыта. Тепловая энергия подается от котельной круглогодично. Система теплоснабжения – закрытая. Тепловые сети – двухтрубные (подающий и обратный трубопровод), подземная прокладка на глубине 1,5м.

Расчет потерь произведен по данным о температуре наружного воздуха за отопительные периоды 5 предыдущих лет по метеостанции г. Киров (справки представлены). Данные по температуре грунта приняты на глубине 1,5м (Справочник «Климат Кирова» 1982г. под редакцией М.О.Френкеля). Предприятием представлены схема и перечень участков с протяженностью, типом прокладки, изоляцией, утвержденные руководителем и согласованные главой администрации МО.

Осуществление регулируемого вида деятельности (производство и передача тепловой энергии) с 2015 года. Энергетическое обследование котельной и тепловых сетей не производилось.

Полезный отпуск на 2019 год по котельной мкр «Зиновы» определен в размере 35930,4 Гкал.

Тепловая энергия котельной используется только для сторонних потребителей.

По нормативу затрат электрической энергии на передачу тепловой энергии показатели не разрабатывались и не предлагаются для утверждения, т. к отсутствуют ЦТП и арматура с электроприводом на их балансе.

23. 03. 2018 года

КОГУП «Агентство энергосбережения» (8332)255-660 Н.Б.Свинина

Утвержден
Решением общего собрания участников
ООО ТСО «Зиновы»
(Протокол № 1 от 08 октября 2013 года)

У С Т А В

**ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Теплоснабжающая организация «Зиновы»**

г. Кирово-Чепецк Кирово-Чепецкого района Кировской области
2013 год

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы» (далее «Общество») создано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

1.2. Полное фирменное наименование Общества: Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы».

1.3. Сокращенное фирменное наименование: ООО ТСО «Зиновы».

1.4. Место нахождения Общества: 613044, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, г. Кирово-Чепецк, ул. Школьная, д. 2.

1.5. Почтовый адрес Общества: 613044, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, г. Кирово-Чепецк, ул. Школьная, д. 2.

2. ЮРИДИЧЕСКИЙ СТАТУС ОБЩЕСТВА

2.1. Общество обладает правами юридического лица с момента его государственной регистрации в установленном порядке.

2.2. Общество руководствуется в своей деятельности Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным Законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом.

2.3. Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

2.4. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество должно иметь круглую печать со своим фирменным наименованием на русском языке и указанием на место нахождения. Общество вправе иметь штампы и бланки со своим фирменным наименованием, собственную эмблему, а также зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.

2.5. Общество имеет гражданские права и несет гражданские обязанности, необходимые для осуществления любых видов деятельности, не запрещенных федеральными законами, в соответствии с целью и предметом деятельности, указанными в разделе 3 настоящего Устава.

2.6. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Общество не несет ответственности по обязательствам своих участников.

2.7. Участники Общества не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью Общества, в пределах стоимости принадлежащих им долей в уставном капитале.

Участники Общества, не полностью оплатившие доли, несут солидарную ответственность по обязательствам Общества в пределах стоимости неоплаченной части принадлежащих им долей в уставном капитале Общества. На момент государственной регистрации Общества уставный капитал Общества оплачен в полном объеме.

3. ЦЕЛЬ СОЗДАНИЯ И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Основной целью создания Общества является осуществление коммерческой деятельности для извлечения прибыли.

3.2. Лицензируемые виды деятельности, перечень которых определяется законом, осуществляются на основании специального разрешения в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.3. Основными видами деятельности Общества являются:

- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными;
- передача пара и горячей воды (тепловой энергии);
- распределение пара и горячей воды (тепловой энергии);
- деятельность по обеспечению работоспособности котельных;
- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей.

3.4. Общество вправе заниматься другими видами деятельности, не запрещенными законодательством Российской Федерации.

4. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА

4.1. Общество может создавать филиалы и открывать представительства по решению общего собрания участников, принятому не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества;

4.2. Филиал и представительство не являются юридическими лицами и действуют на основании утвержденных Обществом положений.

5. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

5.1. Общество может иметь дочерние и зависимые хозяйственные общества с правами юридического лица, созданные на территории Российской Федерации в соответствии с Федеральным Законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и иными федеральными законами, а за пределами территории Российской Федерации также в соответствии с законодательством иностранного государства, на территории которого создано дочернее или зависимое хозяйственное общество, если иное не предусмотрено международными договорами Российской Федерации.

5.2. Дочернее общество не отвечает по долгам Общества.

5.3. Общество имеет право давать дочернему обществу обязательные для него указания и отвечает солидарно с дочерним обществом по сделкам, заключенным последним во исполнение таких указаний.

5.4. В случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине Общества, последнее несет при недостаточности имущества дочернего общества субсидиарную ответственность по его долгам.

5.5. Участники дочернего общества вправе требовать возмещения Обществом убытков, причиненных по его вине дочернему обществу.

6. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА. ИМУЩЕСТВО ОБЩЕСТВА

6.1. Уставный капитал Общества

6.1.1. Уставный капитал Общества составляется из номинальной стоимости долей его участников.

6.1.2. Уставный капитал определяет минимальный размер его имущества, гарантирующего интересы его кредиторов.

6.1.3. Размер уставного капитала Общества составляет 10 000 (десять тысяч) рублей.

6.1.4. Действительная стоимость доли участников Общества соответствует части стоимости чистых активов Общества, пропорциональной размеру его доли.

6.2. Вклады в уставный капитал Общества

6.2.1. Оплата долей в уставном капитале Общества может осуществляться деньгами, ценными бумагами, другими вещами или имущественными правами либо иными имеющими денежную оценку правами.

6.2.2. Денежная оценка имущества, вносимого для оплаты долей в уставном капитале Общества, утверждается решением общего собрания участников Общества, принимаемым всеми участниками Общества единогласно.

6.2.3. В случае прекращения у общества права пользования имуществом до истечения срока, на который такое имущество было передано в пользование обществу для оплаты доли, участник общества, передавший имущество, обязан предоставить обществу по его требованию денежную компенсацию, равную плате за пользование таким же имуществом на подобных условиях в течение оставшегося срока пользования имуществом.

В случае непредоставления в установленный срок компенсации доля или часть доли в уставном капитале Общества, пропорциональные неоплаченной сумме (стоимости) компенсации, переходят к Обществу. Такая доля или часть доли должна быть реализована Обществом в порядке и в сроки, которые установлены Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

6.2.4. Имущество, переданное участником Общества в пользование обществу для оплаты своей доли, в случае выхода или исключения такого участника из Общества остается в пользовании Общества в течение срока, на который данное имущество было передано.

6.2.5. Не допускается освобождение учредителя Общества от обязанности оплатить долю в уставном капитале Общества, в том числе путем зачета его требований к Обществу.

6.2.6. В случае неполной оплаты доли в уставном капитале Общества в течение срока, который определен договором об учреждении Общества или решением об учреждении Общества, неоплаченная часть доли переходит к Обществу. Такая часть доли должна быть реализована Обществом в порядке и в сроки, которые установлены Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

6.2.7. Доля учредителя Общества предоставляет право голоса в пределах принадлежащей ему доли.

6.3. Увеличение уставного капитала Общества

6.3.1. Увеличение уставного капитала Общества допускается только после его полной оплаты.

6.3.2. Увеличение уставного капитала Общества может осуществляться за счет имущества Общества, и (или) за счет дополнительных вкладов участников Общества, и (или) за счет вкладов третьих лиц, принимаемых в Общество.

6.3.3. Увеличение уставного капитала Общества за счет имущества осуществляется по решению общего собрания участников Общества на основании данных бухгалтерской отчетности Общества за год, предшествующий году, в течение которого принято такое решение.

Сумма, на которую увеличивается уставный капитал Общества за счет имущества Общества, не должна превышать разницу между стоимостью чистых активов Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда Общества.

6.3.4. При увеличении уставного капитала Общества за счет его имущества пропорционально увеличивается номинальная стоимость долей всех участников Общества без изменения размера их долей.

6.3.5. Увеличение уставного капитала Общества за счет имущества Общества осуществляется по решению общего собрания участников Общества, принятому большинством не менее 2/3 голосов от общего числа голосов участников Общества.

6.3.6. Общее собрание участников Общества может принять решение об увеличении уставного капитала Общества за счет внесения дополнительных вкладов участниками Общества.

Таким решением должна быть определена общая стоимость дополнительных вкладов, а также должно быть установлено единое для всех участников соотношение между стоимостью дополнительного вклада участника и суммой, на которую увеличивается номинальная стоимость его доли. Указанное соотношение устанавливается исходя из того, что номинальная стоимость доли участника Общества может увеличиваться на сумму, равную или меньшую стоимости его дополнительного вклада.

6.3.7. Дополнительные вклады должны быть внесены участниками Общества в течение двух месяцев со дня принятия общим собранием участников Общества решения об увеличении уставного капитала за счет внесения дополнительных вкладов участниками Общества.

6.3.8. Не позднее месяца со дня окончания срока внесения дополнительных вкладов общее собрание участников Общества должно принять решение об утверждении итогов внесения дополнительных вкладов участниками Общества и о внесении в устав общества изменений, связанных с увеличением размера уставного капитала Общества.

6.3.9. Увеличение уставного капитала Общества за счет дополнительных вкладов всеми участниками Общества осуществляется по решению общего собрания участников Общества, принятому большинством не менее $\frac{2}{3}$ голосов от общего числа голосов участников Общества.

6.3.10. Общее собрание участников Общества может принять решение об увеличении его уставного капитала на основании заявления участника Общества о внесении дополнительного вклада и (или) заявления третьего лица о принятии его в Общество и внесении вклада.

В заявлении участника Общества и в заявлении третьего лица должны быть указаны размер и состав вклада, порядок и срок его внесения, а также размер доли, которую участник Общества или третье лицо хотели бы иметь в уставном капитале Общества. В заявлении могут быть указаны и иные условия внесения вкладов и вступления в Общество.

Одновременно с решением об увеличении уставного капитала Общества на основании заявления участника общества или заявлений участников Общества о внесении им или ими дополнительного вклада должно быть принято решение о внесении в устав Общества изменений в связи с увеличением уставного капитала Общества, а также решение об увеличении номинальной стоимости доли участника Общества или долей участников Общества, подавших заявления о внесении дополнительного вклада, и в случае необходимости решение об изменении размеров долей участников Общества. Такие решения принимаются всеми участниками Общества единогласно. При этом номинальная стоимость доли каждого участника Общества, подавшего заявление о внесении дополнительного вклада, увеличивается на сумму, равную или меньшую стоимости его дополнительного вклада.

Одновременно с решением об увеличении уставного капитала Общества на основании заявления третьего лица или заявлений третьих лиц о принятии его или их в Общество и внесении вклада должны быть приняты решения о принятии его или их в Общество, о внесении в устав Общества изменений в связи с увеличением уставного капитала Общества, об определении номинальной стоимости и размера доли или долей третьего лица или третьих лиц, а также об изменении размеров долей участников Общества. Такие решения принимаются всеми участниками Общества единогласно. Номинальная стоимость доли, приобретаемой каждым третьим лицом, принимаемым в общество, не должна быть больше стоимости его вклада.

Внесение дополнительных вкладов участниками общества и вкладов третьими лицами должно быть осуществлено не позднее чем в течение шести месяцев со дня принятия общим собранием участников Общества предусмотренных настоящим пунктом решений.

6.3.11. Увеличение уставного капитала Общества за счет дополнительных вкладов не всеми участниками Общества, и (или) за счет вкладов третьих лиц, принимаемых в Общество, осуществляется по решению общего собрания участников Общества, принятому единогласно.

6.4. Уменьшение уставного капитала Общества

6.4.1. Общество вправе, а в случаях, предусмотренных законодательством и настоящим Уставом, обязано уменьшить свой уставной капитал.

6.4.2. Уменьшение уставного капитала Общества может осуществляться путем уменьшения номинальной стоимости долей всех участников Общества в уставном капитале Общества и (или) погашения долей, принадлежащих Обществу.

Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости долей всех участников Общества должно осуществляться с сохранением размеров долей всех участников Общества.

6.4.3. Общество не вправе уменьшить свой уставной капитал, если в результате такого уменьшения его размер станет меньше минимального размера уставного капитала, определенного, в соответствии с Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» на дату представления документов для государственной регистрации соответствующих изменений в Уставе Общества, а в случаях, если в соответствии с вышеуказанным законом Общество обязано уменьшить свой уставной капитал, на дату государственной регистрации Общества.

6.4.4. Если по окончании второго и каждого последующего финансового года стоимость чистых активов Общества окажется меньше уставного капитала, Общество обязано объявить об уменьшении своего уставного капитала до размера, не превышающего стоимости его чистых активов, и зарегистрировать его уменьшение в установленном порядке.

Если по окончании второго и каждого последующего финансового года стоимость чистых активов окажется меньше определенного законом минимального размера уставного капитала, установленного Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» на дату государственной регистрации Общества, Общество подлежит ликвидации.

6.5. Переход доли или части доли участника Общества в уставном капитале Общества к другим участникам Общества и третьим лицам

6.5.1. Переход доли или части доли в уставном капитале Общества к одному или нескольким участникам данного Общества либо к третьим лицам осуществляется на основании сделки, в порядке правопреемства или на ином законном основании.

6.5.2. Участник Общества вправе продать или осуществить отчуждение иным образом своей доли или части доли в уставном капитале Общества одному или нескольким участникам данного Общества. Согласие других участников общества или общества на совершение такой сделки не требуется.

6.5.3. Доля участника Общества может быть отчуждена до полной ее оплаты только в той части, в которой она уже оплачена.

6.5.3. Продажа или уступка иным образом участником Общества своей доли или части доли третьим лицам допускается только с согласия других участников Общества.

Участники Общества пользуются преимущественным правом покупки доли или части доли участника Общества по отличной от цены предложения третьему лицу и

заранее определенной уставом Общества цене (далее - заранее определенная уставом цена) пропорционально размерам своих долей.

Цена покупки доли или части доли в уставном капитале устанавливается в размере стоимости чистых активов общества на последнюю отчетную дату.

6.5.4. Если участники не использовали свое преимущественное право покупки доли или части доли, принадлежащих участнику Общества, по цене предложения третьему лицу, то преимущественное право покупки доли (части доли) имеет само Общество.

6.5.5. Уступка указанных преимущественных прав покупки доли или части доли в уставном капитале Общества не допускается.

6.5.6. Участник Общества, намеренный продать свою долю или часть доли в уставном капитале Общества третьему лицу, обязан известить в письменной форме об этом остальных участников Общества и само Общество путем направления через Общество за свой счет оферты, адресованной этим лицам и содержащей указание цены и других условий продажи. Оферта о продаже доли или части доли в уставном капитале Общества считается полученной всеми участниками Общества в момент ее получения Обществом. При этом она может быть акцептована лицом, являющимся участником Общества на момент акцепта, а также Обществом в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью». Оферта считается неполученной, если в срок не позднее дня ее получения Обществом участнику Общества поступило извещение о ее отзыве.

Отзыв оферты о продаже доли или части доли после ее получения Обществом допускается только с согласия всех участников Общества.

Участники Общества и (или) Общество вправе воспользоваться преимущественным правом покупки доли или части доли в уставном капитале Общества в течение тридцати дней с даты получения оферты Обществом.

6.5.7. При отказе отдельных участников Общества от использования преимущественного права покупки доли или части доли в уставном капитале Общества либо использовании ими преимущественного права покупки не всей предлагаемой для продажи доли или не всей предлагаемой для продажи части доли другие участники Общества могут реализовать преимущественное право покупки доли или части доли в уставном капитале Общества в соответствующей части пропорционально размерам своих долей в пределах оставшейся части срока реализации ими преимущественного права покупки доли или части доли.

6.5.8. Преимущественное право покупки доли или части доли в уставном капитале Общества у участника и (или) у Общества прекращаются в день:

- представления составленного в письменной форме заявления об отказе от использования данного преимущественного права в порядке, предусмотренном настоящим пунктом;

- истечения срока использования данного преимущественного права.

Заявления участников Общества об отказе от использования преимущественного права покупки доли или части доли должны поступить в Общество до истечения срока осуществления указанного преимущественного права. Заявление Общества об отказе от использования предусмотренного уставом преимущественного права покупки доли или части доли в уставном капитале Общества представляется в установленный уставом срок участнику Общества, направившему оферту о продаже доли или части доли, единоличным исполнительным органом.

6.5.9. В случае, если в течение тридцати дней с даты получения оферты Обществом, участники Общества или Общество не воспользуются преимущественным правом покупки доли или части доли в уставном капитале Общества, предлагаемых для продажи, в том числе образующихся в результате использования преимущественного права покупки не всей доли или не всей части доли либо отказа отдельных участников Общества и Общества от преимущественного права покупки доли или части доли в

уставном капитале Общества, оставшиеся доля или часть доли могут быть проданы третьему лицу по цене, которая не ниже установленной в оферте для Общества и его участников цены, и на условиях, которые были сообщены обществу и его участникам, или по цене, которая не ниже заранее определенной уставом цены.

6.5.10. Доли в уставном капитале Общества переходят к наследникам граждан и к правопреемникам юридических лиц, являвшихся участниками Общества.

6.5.11. При продаже доли или части доли в уставном капитале Общества с публичных торгов права и обязанности участника Общества по таким доле или части доли переходят с согласия участников Общества.

6.5.12. В случае, если Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и (или) уставом Общества предусмотрена необходимость получить согласие участников Общества на переход доли или части доли в уставном капитале Общества к третьему лицу, такое согласие считается полученным при условии, что всеми участниками Общества в течение тридцати дней со дня получения соответствующего обращения или оферты Обществом в Общество представлены составленные в письменной форме заявления о согласии на отчуждение доли или части доли на основании сделки или на переход доли или части доли к третьему лицу по иному основанию либо в течение указанного срока не представлены составленные в письменной форме заявления об отказе от дачи согласия на отчуждение или переход доли или части доли.

В случае, если уставом Общества предусмотрена необходимость получить согласие Общества на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества участникам Общества или третьим лицам, такое согласие считается полученным участником Общества, отчуждающим долю или часть доли, при условии, что в течение тридцати дней со дня обращения к обществу им получено согласие Общества, выраженное в письменной форме, либо от Общества не получен отказ в даче согласия на отчуждение доли или части доли, выраженный в письменной форме.

6.5.13. Сделка, направленная на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества, подлежит нотариальному удостоверению, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью». Несоблюдение нотариальной формы указанной сделки влечет за собой ее недействительность.

Доля или часть доли в уставном капитале Общества переходит к ее приобретателю с момента нотариального удостоверения сделки, направленной на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества, либо в случаях, не требующих нотариального удостоверения, с момента внесения в единый государственный реестр юридических лиц соответствующих изменений на основании правоустанавливающих документов.

Участник Общества, осуществивший отчуждение своей доли или части доли в уставном капитале Общества, несет перед Обществом обязанность по внесению вклада в имущество, возникшую до совершения сделки, направленной на отчуждение указанных доли или части доли в уставном капитале Общества, солидарно с ее приобретателем.

6.6. Выход участника Общества из Общества.

6.6.1. Участник Общества вправе выйти из Общества путем отчуждения доли Обществу.

6.6.2. Выход участников Общества из Общества, в результате которого в Обществе не остается ни одного участника, а также выход единственного участника Общества из Общества не допускается.

6.6.3. Выход участника Общества из Общества не освобождает его от обязанности перед Обществом по внесению вклада в имущество Общества, возникшей до подачи заявления о выходе из Общества.

6.6.4. Общество обязано выплатить действительную стоимость доли или части доли в уставном капитале Общества либо выдать в натуре имущество такой же стоимости в течение одного года со дня перехода к Обществу доли или части доли, если меньший срок не предусмотрен Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

Действительная стоимость доли или части доли в уставном капитале Общества выплачивается за счет разницы между стоимостью чистых активов Общества и размером его уставного капитала. В случае если такой разницы недостаточно, Общество обязано уменьшить свой уставный капитал на недостающую сумму.

6.7. Доли, принадлежащие Обществу

6.7.1. Общество не вправе приобретать доли или части долей в своем уставном капитале, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

6.7.2. Доли, принадлежащие Обществу, не учитываются при определении результатов голосования на общем собрании участников Общества, а также при распределении прибыли и имущества Общества в случае его ликвидации.

6.7.3. В течение одного года со дня перехода доли или части доли в уставном капитале Общества к Обществу они должны быть по решению общего собрания участников Общества распределены между всеми участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества или предложены для приобретения всем либо некоторым участникам Общества и (или) третьим лицам. Распределение доли или части доли между участниками Общества допускается только в случае, если до перехода доли или части доли к Обществу они были оплачены или за них была предоставлена компенсация, предусмотренная Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью». Продажа неоплаченных доли или части доли в уставном капитале Общества, а также доли или части доли, принадлежащих участнику Общества, который не предоставил денежную или иную компенсацию в порядке и в срок, которые предусмотрены Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», осуществляется по цене, которая не ниже номинальной стоимости доли или части доли. Продажа долей или частей долей, приобретенных Обществом в соответствии с Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», в том числе долей выпшедших из Общества участников, осуществляется по цене не ниже цены, которая была уплачена Обществом в связи с переходом к нему доли или части доли, если иная цена не определена решением общего собрания участников Общества.

Продажа доли или части доли участникам Общества, в результате которой изменяются размеры долей его участников, а также продажа доли или части доли третьим лицам и определение иной цены на продаваемую долю осуществляются по решению общего собрания участников Общества, принятому всеми участниками Общества единогласно.

6.7.4. Не распределенные или не проданные в установленный законом срок доля или часть доли в уставном капитале Общества должны быть погашены, и размер уставного капитала Общества должен быть уменьшен на величину номинальной стоимости этой доли или этой части доли.

6.8. Распределение прибыли между участниками Общества.

6.8.1. Общее собрание участников Общества вправе (ежеквартально, раз в полгода или раз в год) принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества. Решение об определении части прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается общим собранием участников Общества.

6.8.2. Часть прибыли Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

6.8.3. Выплаты части прибыли по решению общего собрания участников и при согласии участника производиться товарами и услугами, производимыми или приобретенными Обществом. Цены на такие товары и услуги должны быть одинаковыми для всех участников Общества.

6.8.4. Выплата участникам части прибыли производится не позднее одного месяца с момента принятия общим собранием участников соответствующего решения.

6.8.5. Общество не вправе принимать решение о распределении своей прибыли между участниками Общества:

- до полной оплаты всего уставного капитала Общества;
- до выплаты действительной стоимости доли или части доли участника общества в случаях, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»;
- если на момент принятия такого решения Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с федеральным законом о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате принятия такого решения;
- если на момент принятия такого решения стоимость чистых активов Общества меньше его уставного капитала и резервного фонда или станет меньше их размера в результате принятия такого решения;
- в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

6.8.6. Общество не вправе выплачивать участникам Общества прибыль, решение о распределении которой между участниками Общества принято:

- если на момент выплаты Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с федеральным законом о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся в Общества в результате выплаты;
- если на момент выплаты стоимость чистых активов Общества меньше его уставного капитала и резервного фонда или станет меньше их размера в результате выплаты;
- в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

По прекращении указанных в настоящем пункте обстоятельств Общество обязано выплатить участникам Общества прибыль, решение о распределении которой между участниками Общества принято.

7. УЧАСТНИКИ ОБЩЕСТВА. ИХ ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ

7.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

7.2. Число участников Общества не должно быть более пятидесяти.

В случае если число участников Общества превысит указанный предел, Общество в течение года должно преобразоваться в открытое акционерное общество или производственный кооператив.

7.3. Участники Общества вправе:

- участвовать в управлении делами Общества в порядке, установленном Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и уставом Общества;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с его бухгалтерскими книгами и иной документацией в установленном его уставом порядке;
- принимать участие в распределении прибыли;
- продать или осуществить отчуждение иным образом своей доли или части доли в уставном капитале общества одному или нескольким участникам данного Общества

либо другому лицу в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и уставом Общества;

- потребовать приобретения Обществом доли в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью»;

- получить в случае ликвидации Общества часть имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами, или его стоимость.

7.4. Участники Общества, доли которых в совокупности составляют не менее чем десять процентов уставного капитала Общества, вправе требовать в судебном порядке исключения из Общества участника, который грубо нарушает свои обязанности либо своими действиями (бездействием) делает невозможной деятельность Общества или существенно ее затрудняет.

7.5. Участники Общества обязаны:

- соблюдать положения настоящего Устава, выполнять решения общего собрания участников Общества;

- оплачивать доли в уставном капитале Общества в порядке, в размерах и в сроки, которые предусмотрены Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и договором об учреждении общества;

- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества;

- предоставлять Обществу информацию, необходимую для его успешной деятельности, и оказывать любое содействие Обществу в достижении его уставных целей;

- воздерживаться от действий, способных нанести моральный или материальный вред Обществу или его участникам.

8. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

8.1. Органы управления Общества

К органам управления Общества относятся:

- общее собрание участников;

- единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

8.2. Общее собрание Общества

8.2.1. Высшим органом Общества является общее собрание участников Общества, которое руководит деятельностью Общества в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом.

8.2.3. Все участники Общества имеют право присутствовать на общем собрании участников Общества, принимать участие в обсуждении вопросов повестки дня и голосовать при принятии решений.

8.2.4. Каждый участник Общества имеет на общем собрании участников Общества число голосов, пропорциональное его доле в уставном капитале Общества.

8.2.5. К компетенции общего собрания участников относятся следующие вопросы:

- 1) определение основных направлений деятельности общества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;

- 2) изменение устава общества, в том числе изменение размера уставного капитала общества;

- 3) образование исполнительных органов общества и досрочное прекращение их полномочий, а также принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества управляющему, утверждение такого управляющего и условий договора с ним;

- 4) избрание и досрочное прекращение полномочий ревизионной комиссии (ревизора) общества;

- 5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

6) принятие решения о распределении чистой прибыли общества между участниками общества;

7) утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность общества (внутренних документов общества);

8) принятие решения о размещении обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;

9) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг;

10) принятие решения о реорганизации или ликвидации общества;

11) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

12) решение вопросов об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

13) решение вопросов об одобрении крупных сделок;

14) создание филиалов и открытие представительств общества;

15) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным Законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

Вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Общего собрания участников Общества, не могут быть переданы им на решение совета директоров (наблюдательного совета) Общества, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», а также на решение исполнительных органов Общества.

8.2.6. Общее собрание участников правомочно принимать решения, если на нем присутствуют участники или их представители, имеющие в совокупности не менее 2/3 от общего количества голосов.

8.2.7. Решения по вопросам, указанным в подпунктах 2, 14, пункта 8.2.5 настоящего Устава, принимаются большинством не менее 2/3 голосов от общего числа участников Общества.

Решения по вопросам, указанным в подпункте 10 пункта 8.2.5. настоящего Устава, принимаются всеми участниками Общества единогласно.

Решения по вопросам, указанным в подпункте 15 пункта 8.2.5. настоящего Устава принимаются в соответствии с Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

8.2.8. Исполнительный орган Общества организует ведение протоколов общих собраний участников Общества, которые подписываются всеми присутствующими и хранятся в делах Общества.

Не позднее чем в течение десяти дней после составления протокола общего собрания участников Общества исполнительный орган Общества или иное осуществлявшее ведение указанного протокола лицо обязаны направить копию протокола общего собрания участников Общества всем участникам Общества в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания участников Общества.

8.2.9. Решение общего собрания Общества может быть принято путем проведения заочного голосования (опросным путем). Такое голосование может быть проведено путем обмена документами посредством любого вида связи, обеспечивающего аутентичность передаваемых и принимаемых сообщений и их документальное подтверждение.

Решение общего собрания участников Общества по вопросам, указанным в подпункте 5 пункта 8.2.5. настоящего Устава, не может быть принято путем проведения заочного голосования (опросным путем).

8.2.10. Очередное общее собрание участников Общества проводится не реже одного раз в год.

На очередном Общем собрании участников утверждаются годовые результаты деятельности Общества, решаются вопросы распределения прибыли, избрания исполнительного органа, ревизора и иные вопросы.

8.2.11. По требованию исполнительного органа Общества, ревизора, аудитора, а также участников Общества, обладающих не менее 10% голосов от общего числа голосов участников Общества, исполнительным органом созывается внеочередное общее собрание участников в случаях, если проведения такого общего собрания требуют интересы Общества и его участников.

8.2.12. Порядок созыва общего собрания участников Общества.

Орган, созывающий общее собрание участников Общества, обязан не позднее чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого участника Общества заказным письмом.

В уведомлении должны быть указаны время и место проведения общего собрания участников Общества, а также предлагаемая повестка дня.

Любой участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня общего собрания участников Общества дополнительных вопросов не позднее, чем за 15 дней до его проведения.

К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам Общества при подготовке общего собрания участников Общества, относятся годовой отчет Общества, заключения ревизионной комиссии (ревизора) Общества и аудитора по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества, совет директоров (наблюдательный совет) Общества и ревизионную комиссию (ревизоры) Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, а также иная информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Указанная информация и материалы в течение тридцати дней до проведения общего собрания участников Общества должны быть предоставлены всем участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества.

9. ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА

9.1. К компетенции Генерального директора относятся вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Общего собрания участников.

9.2. Генеральный директор Общества является единоличным исполнительным органом Общества, без доверенности действует от имени Общества, подотчетен Общему собранию участников.

9.3. Генеральный директор избирается Общим собранием участников Общества на 3 (три) года. Генеральный директор может быть избран также и не из числа участников Общества.

9.4. Генеральный директор Общества без согласования с Общим собранием участников Общества:

- осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества;
- имеет право первой подписи финансовых документов;
- осуществляет подготовку необходимых материалов и предложений для рассмотрения Общим собранием и обеспечивает исполнение принятых им решений; обеспечивает выполнение текущих и перспективных планов Общества;
- представляет интересы Общества, как в Российской Федерации, так и за ее пределами, в том числе в иностранных государствах;

- распоряжается имуществом и средствами Общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных действующим законодательством и Уставом Общества;

- выдает доверенности на право представительства от имени Общества в пределах собственных полномочий, в том числе доверенности с правом передоверия, открывает в банках расчетные счета и другие счета Общества;

- подготавливает проекты документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества Положения об отделах Общества, утверждает должностные инструкции сотрудников Общества;

- осуществляет прием и увольнение работников Общества, заключает и расторгает контракты с ними; издает приказы о назначении на должности работников, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания;

- распределяет обязанности между заместителями, устанавливает степень ответственности заместителей и руководителей структурных подразделений за состоянием дел на порученных участках работ;

- принимает решения и издает приказы по оперативным вопросам деятельности Общества, обязательные для исполнения работниками Общества;

- вносит предложения на Общее собрание участников Общества (собрание совета директоров (наблюдательного совета)) об изменении структуры Общества, об открытии и закрытии филиалов, представительств на территории Российской Федерации и за рубежом, об их полномочиях и порядке управления ими;

- организует бухгалтерский учет и отчетность в Обществе;

- представляет на утверждение Общего собрания участников годовой отчет и баланс Общества;

Осуществление иных полномочий, не отнесенных к исключительной компетенции Общего собрания участников Общества, возможно с предварительного согласия Общего собрания участников.

9.5. Генеральный директор Общества обязан по первому требованию любого из участников Общества предоставить информацию, если запрашиваемая информация непосредственно касается деятельности Общества.

9.6. Иные права и обязанности Генерального директора определяются федеральными законами Российской Федерации, иными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Уставом и договором, заключаемым с ним.

10. ВЕДЕНИЕ СПИСКА УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВА.

10.1. Общество ведет список участников Общества с указанием сведений о каждом участнике Общества, размере его доли в уставном капитале Общества и ее оплате, а также о размере долей, принадлежащих Обществу, датах их перехода к Обществу или приобретения Обществом.

Общество обязано обеспечивать ведение и хранение списка участников Общества в соответствии с требованиями Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» с момента государственной регистрации Общества.

10.2. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества, обеспечивает соответствие сведений об участниках Общества и о принадлежащих им долях или частях долей в уставном капитале Общества, о долях или частях долей, принадлежащих Обществу, сведениям, содержащимся в едином государственном реестре юридических лиц, и нотариально удостоверенным сделкам по переходу долей в уставном капитале Общества, о которых стало известно Обществу.

10.3. Каждый участник Общества обязан информировать своевременно Общество об изменении сведений о своем имени или наименовании, месте жительства или месте

нахождения, а также сведений о принадлежащих ему долях в уставном капитале Общества. В случае непредставления участником Общества информации об изменении сведений о себе Общество не несет ответственность за причиненные в связи с этим убытки.

10.4. Общество и не уведомившие Общество об изменении соответствующих сведений участники Общества не вправе ссылаться на несоответствие сведений, указанных в списке участников Общества, сведениям, содержащимся в едином государственном реестре юридических лиц, в отношениях с третьими лицами, действовавшими только с учетом сведений, указанных в списке участников Общества.

11. ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ ОБЩЕСТВА. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ ИНФОРМАЦИИ УЧАСТНИКАМ ОБЩЕСТВА И ДРУГИМ ЛИЦАМ

11.1. Общество обязано хранить следующие документы:

- решение об учреждении Общества, устав Общества, а также внесенные в устав Общества и зарегистрированные в установленном порядке изменения;
- протокол собрания учредителей Общества, содержащий решение о создании Общества и об утверждении денежной оценки неденежных вкладов в уставный капитал Общества, а также иные решения, связанные с созданием Общества;
- документ, подтверждающий государственную регистрацию Общества;
- документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;
- внутренние документы Общества;
- положения о филиалах и представительствах Общества;
- документы, связанные с эмиссией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества;
- протоколы общих собраний участников Общества;
- списки аффилированных лиц Общества;
- заключения ревизора Общества, аудитора, государственных и муниципальных органов финансового контроля.

11.2. Общество хранит документы, предусмотренные пунктом 10.1. по месту нахождения его единоличного исполнительного органа или ином месте, известном и доступном участникам Общества.

11.3. По требованию участника Общества, аудитора или любого заинтересованного лица Общество обязано в разумные сроки предоставить им возможность ознакомиться с учредительными документами Общества, в том числе с изменениями. Общество обязано по требованию участника Общества предоставить ему копии действующего учредительного договора и устава Общества.

12. РЕОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ ОБЩЕСТВА

12.1. Реорганизация Общества.

12.1.1. Общество может быть добровольно реорганизовано по единогласному решению его участников.

Другие основания и порядок реорганизации Общества определяются Гражданским кодексом Российской Федерации и иными федеральными законами.

12.1.2. Реорганизация Общества может быть осуществлена в форме слияния, присоединения, разделения, выделения и преобразования.

12.1.3. Не позднее тридцати дней с даты принятия решения о реорганизации Общества, а при реорганизации Общества в форме слияния или присоединения – с даты принятия решения об этом последним из Обществ, участвующих в слиянии или

присоединении, Общество обязано письменно уведомить об этом всех известных ему кредиторов и опубликовать в органе печати, в котором публикуются данные о государственной регистрации юридических лиц, сообщение о принятом решении. При этом кредиторы Общества в течение тридцати дней с даты направления им уведомления или в течение тридцати дней с даты опубликования сообщения о принятом решении вправе письменно потребовать досрочного прекращения или исполнения соответствующих обязательств Общества и возмещения им убытков.

12.1.4. При слиянии Общества с другим хозяйственным обществом все права и обязанности Общества переходят к вновь возникшему юридическому лицу в соответствии с передаточным актом, а доли в уставных капиталах Обществ, принадлежащие другим участвующим в слиянии Обществам, погашаются.

12.1.5. При присоединении Общества к другому хозяйственному обществу к последнему переходят все права и обязанности Общества в соответствии с передаточным актом.

12.1.6. При разделении Общества все его права и обязанности переходят к обществам, созданным в результате разделения, в соответствии с разделительным балансом.

12.1.7. При выделении из Общества одного или нескольких обществ к каждому из них переходит часть прав и обязанностей реорганизованного общества в соответствии с разделительным балансом.

12.1.8. Общество вправе преобразоваться в хозяйственное общество другого вида, хозяйственное товарищество или производственный кооператив. При преобразовании Общества к юридическому лицу, созданному в результате преобразования, переходят все его права и обязанности в соответствии с передаточным актом.

12.2. Ликвидация Общества.

12.2.1. Ликвидация Общества происходит в следующих случаях:

- по решению общего собрания участников Общества, принятому единогласно;
- по решению суда в случае неоднократного или грубого нарушения Обществом законодательства;
- в случае признания Общества несостоятельным (банкротом);
- по другим основаниям, предусмотренным законодательством.

12.2.2. Ликвидация Общества влечет за собой его прекращение без перехода прав и обязанностей в порядке правопреемства к другим лицам.

12.2.3. Ликвидация Общества осуществляется ликвидационной комиссией. При добровольной ликвидации Общества ликвидационная комиссия назначается самим Обществом, при принудительной – комиссия назначается судом.

12.2.4. С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят полномочия по управлению делами Общества. Ликвидационная комиссия от имени Общества выступает в суде.

12.2.5. Ликвидационная комиссия помещает в органах печати публикацию о ликвидации Общества, о порядке и сроках заявления требований кредиторами. Этот срок не может быть менее двух месяцев с момента публикации о ликвидации.

12.2.6. Ликвидационная комиссия принимает меры к выявлению кредиторов и получению дебиторской задолженности, а также письменно уведомляет кредиторов о ликвидации Общества.

12.2.7. После окончания срока для предъявления требований кредиторами ликвидационная комиссия составляет промежуточный ликвидационный баланс, который содержит сведения о составе имущества ликвидируемого Общества, перечни предъявленных кредиторами требований, а также результатах их рассмотрения.

12.2.8. Промежуточный ликвидационный баланс утверждается органом, принявшим решение о ликвидации Общества, по согласованию с органом, осуществляющим государственную регистрацию.

12.2.9. Если имеющиеся у ликвидируемого Общества денежные средства недостаточны для удовлетворения требования кредиторов, ликвидационная комиссия осуществляет продажу имущества Общества с публичных торгов в порядке, установленном для исполнения судебных решений.

12.2.10. Выплата денежных сумм кредиторам ликвидируемого Общества производится ликвидационной комиссией в порядке очередности, установленной статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации, в соответствии с промежуточным ликвидационным балансом, начиная со дня его утверждения, за исключением кредиторов пятой очереди, выплаты которым производятся по истечении месяца со дня утверждения промежуточного баланса.

12.2.11. После завершения расчетов с кредиторами ликвидационная комиссия составляет ликвидационный баланс, который утверждается органом, принявшим решение о ликвидации Общества, по согласованию с органом, осуществляющим государственную регистрацию.

12.2.12. Оставшееся после завершения расчетов с кредиторами имущество ликвидируемого Общества распределяется ликвидационной комиссией между участниками Общества в следующей очередности:

- В первую очередь осуществляется выплата участникам Общества распределенной, но не выплаченной части прибыли;

- Во вторую очередь осуществляется распределение имущества ликвидируемого Общества между участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

Требования каждой очереди удовлетворяются после полного удовлетворения требований предыдущей очереди.

Если имеющегося у Общества имущества недостаточно для выплаты распределенной, но не выплаченной части прибыли, имущество Общества распределяется между его участниками пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

12.2.13. Ликвидация Общества считается завершенной, а Общество — прекратившим существование после внесения об этом записи в единый государственный реестр юридических лиц.

12.3. Прекращение деятельности Общества

12.3.1. При прекращении деятельности Общества в случае его реорганизации все документы (управленческие, финансово-хозяйственные, по личному составу и другие) передаются в соответствии с установленными правилами его правопреемнику.

При отсутствии правопреемника документы постоянного хранения передаются в соответствующие архивные учреждения.

13. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

13.1. Настоящий Устав вступает в силу с момента государственной регистрации и действует до момента прекращения деятельности Общества. Изменения и дополнения к настоящему Уставу вступают в силу с момента государственной регистрации изменений и дополнений.



Форма №

Р-3-1-30-0-33

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении
юридического лица

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ
ОРГАНИЗАЦИЯ "ЗИНОВЫ"

полное наименование юридического лица

внесена запись о создании юридического лица

30 октября 2013 года
(дата) (месяц прописью) (года)

за основным государственным регистрационным номером (ОГРН)

1	1	3	4	3	1	2	0	0	1	9	7	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Запись содержит сведения, приведенные в прилагаемом к настоящему
свидетельству листе записи Единого государственного реестра юридических лиц.

Свидетельство выдано налоговым органом

Межрайонная инспекция Федеральной
налоговой службы № 7 по Кировской
области

(Наименование регистрирующего органа)

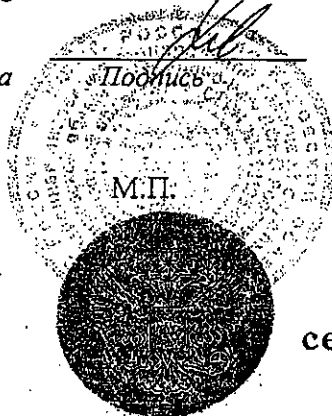
30 октября 2013 года
(дата) (месяц прописью) (года)

Начальник Межрайонной ИФНС
России

Должность ответственного лица

Вершинин Олег
Леонидович

Фамилия, инициалы



серия 43 №002538008



Форма № 1-1/Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ
ОРГАНИЗАЦИЯ "ЗИНОВЫ"**

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН **1134312001977**

поставлена на учет в соответствии с

Налоговым кодексом Российской Федерации **30 октября 2013 г.**

(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Межрайонной ИФНС России № 7
по Кировской области**

4312

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

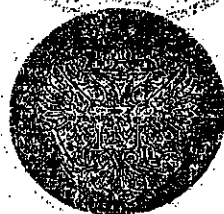
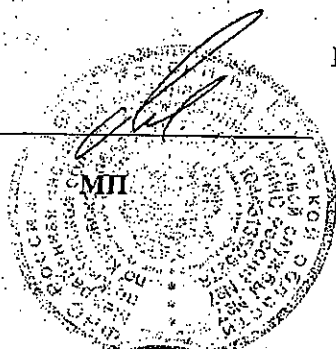
ИНН/КПП

4312148627

431201001

Начальник Межрайонной
ИФНС России № 7 по
Кировской области

Вершинин О.Л.



серия **43** № **002538010**

ПРОТОКОЛ № 1/15
Общего собрания участников
Общества с ограниченной ответственностью
Теплоснабжающая организация «Зиновы»

г. Кирово-Чепецк

16 сентября 2015 г.
время 08:00 – 08:15

Присутствовали:

1) гражданин РФ Кочуров Сергей Иванович, 12 ноября 1953 года рождения, родившийся в с. Нема Кировской области, паспорт серии 33 01 номер 471201 выдан 28 ноября 2001 года Кирово-Чепецким РОВД Кировской области, зарегистрирован по адресу Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Кстинино, ул. Газодобытчиков, д. 1;

2) Общество с ограниченной ответственностью «Управление капитального строительства Кирово-Чепецкого управления строительства» (сокращенное фирменное наименование – ООО «УКС КЧУС», ОГРН 1094312002245, ИНН 4312141572, юридический адрес 613044, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, г. Кирово-Чепецк, ул. Школьная, д. 2), в лице директора Кочурова Андрея Сергеевича, действующего на основании устава.

Присутствующие лица имеют 100,0 % голосов уставного капитала ООО ТСО «Зиновы». Кворум имеется.

Председатель собрания: Кочуров С.И.

Секретарь собрания: Кочуров А.С.

Повестка дня:

1. Об избрании секретаря общего собрания участников ООО ТСО «Зиновы» и возложении на него функций по подсчету голосов.
2. О прекращении полномочий единоличного исполнительного органа – генерального директора ООО ТСО «Зиновы» Никольских А.В. и расторжении с ним трудового договора.
3. Об избрании генерального директора ООО ТСО «Зиновы» и заключении с ним трудового договора.

Слушали по первому вопросу председателя собрания Кочурова Сергея Ивановича, который предложил избрать секретарем общего собрания участников ООО ТСО «Зиновы» Кочурова Андрея Сергеевича и возложить на него функции по подсчету голосов.

Голосовали по данному предложению:

Кочуров С.И.	«ЗА»
ООО «УКС КЧУС»	«ЗА»

«ЗА» - 100% голосов участников общества (единогласно);

«Против» - нет;

«Воздержался» - нет.

Решили: избрать секретарем общего собрания участников ООО ТСО «Зиновы» Кочурова Андрея Сергеевича и возложить на него функции по подсчету голосов.

Слушали по второму вопросу Кочурова Сергея Ивановича, который предложил участникам собрания проголосовать по вопросу досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа – генерального директора

Никольских Александра Валерьевича, а также прекратить с ним трудовой договор с 17 сентября 2015 г.

Голосовали по данному предложению:

Кочуров С.И.	«ЗА»
ООО «УКС КЧУС»	«ЗА»

«ЗА» - 100% голосов участников общества (единогласно);

«Против» - нет;

«Воздержался» - нет.

Решили: досрочно прекратить полномочия единоличного исполнительного органа – генерального директора Никольских Александра Валерьевича, а также прекратить с ним трудовой договора с 17 сентября 2015 г.

Слушали по третьему вопросу Кочурова Сергея Ивановича, который предложил участникам собрания проголосовать по вопросу избрания единоличным исполнительным органом ООО ТСО «Зиновы» - генеральным директором Сергеева Владимира Борисовича на срок, определенный уставом Общества (три года). Заключение с ним трудовой договор на период с 17 сентября 2015 г. по 16 сентября 2018 г. Уполномочить на подписание трудового договора участника ООО ТСО «Зиновы» Кочурова Сергея Ивановича.

Голосовали по данному предложению:

Кочуров С.И.	«ЗА»
ООО «УКС КЧУС»	«ЗА»

«ЗА» - 100% голосов участников общества (единогласно);

«Против» - нет;

«Воздержался» - нет.

Решили: избрать единоличным исполнительным органом ООО ТСО «Зиновы» - генеральным директором Сергеева Владимира Борисовича на срок, определенный уставом Общества (три года). Заключение с ним трудовой договор на период с 17 сентября 2015 г. по 16 сентября 2018 г. Уполномочить на подписание трудового договора участника ООО ТСО «Зиновы» Кочурова Сергея Ивановича.

Участники ООО ТСО «Зиновы»:

Кочуров Сергей Иванович (председатель собрания)

Общество с ограниченной ответственностью «Управление капитального строительства Кирово-Чепецкого управления строительства»

Директор Кочуров Андрей Сергеевич (секретарь собрания)





МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
(РОСРЕЕСТР)

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ ПО КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
(Управление Росреестра по Кировской области)

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Кировская область

Дата выдачи:

21.04.2015

Документы-основания: • Договор купли-продажи земельного участка от 08.10.2014

• Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию от 30.01.2015 №RU43306000-011, выдавший орган: Администрация муниципального образования "Город Киров"

Субъект (субъекты) права: Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы", ИНН: 4312148627, ОГРН: 1134312001977

Вид права: Собственность

Кадастровый(условный) номер: 43:40:000459:4135

Объект права: здание, назначение: нежилое здание, площадь 471,8 кв.м., количество этажей: 1, адрес (местонахождение) объекта: Кировская область, г.Киров, Ленинский район, ул.Агрономическая, д.5к

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано

О чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним "21" апреля 2015 года сделана запись регистрации № 43-43/001-43/001/208/2015-335/1

Государственный регистратор

(подпись, м.п.)

Видякина С. И.

43-43/001-43/001/208/2015-335/1



**РАЗРЕШЕНИЕ
НА ВВОД ОБЪЕКТА В
ЭКСПЛУАТАЦИЮ**

№ RU43306000 - 011
от «30» января 2015г.

Кому: Обществу с ограниченной
ответственностью Теплоснабжающей
организации "Зиновы"

(наименование застройщика)

(фамилия, имя, отчество – для граждан,

полное наименование организации – для юридических лиц).

613044, г.Кирово-Чепецк, ул. Школьная,
д.2

(его почтовый адрес и индекс)

Администрация муниципального образования «Город Киров»

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления, осуществляющего выдачу разрешения на строительство)

руководствуясь статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации,
разрешает ввод в эксплуатацию построенного, реконструированного, объекта
капитального строительства

(необязательно заверяется)

Водогрейная котельная микрорайона "Зиновы"

(наименование объекта капитального строительства в соответствии с проектной документацией)

расположенного по адресу: г.Киров, район Ленинский, ул. Агрономическая, д.5к
кадастровый номер земельного участка 43:40:000459:3581

(полный адрес объекта капитального строительства с указанием субъекта Российской Федерации, административного района и т.д.
или строительный адрес)

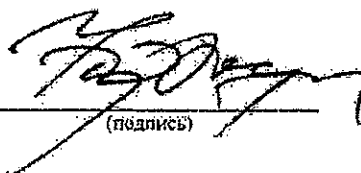
Сведения об объекте капитального строительства

Наименование показателя	Единица измерения	По проекту	Фактически
I. Общие показатели вводимого в эксплуатацию объекта			
Общая площадь	кв. м	471,8	471,8
Площадь встроенно-присоединенных помещений	кв.м.	-	-
Количество зданий	штук	1	1
II. Нежилые объекты			
Объекты производственного назначения			
Мощность			
Производительность	МВт	9,3	9,3
Протяженность			

Материалы	стены	сэндвич-панель	
Материалы	кровля	профнастил	
Материалы	фундамент	монолитный железобетон	
III. Стоимость строительства			
Стоимость строительства объекта - всего	тыс. руб	-	-
в том числе строительно- монтажных работ	тыс. руб	-	-



Заместитель главы
администрации города Кирова


(подпись)

Ю.В.Красулин

ДОГОВОР

купли-продажи объекта недвижимости

г. Киров

28 февраля 2018 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Управление капитального строительства Кирово-Чепецкого управления строительства» (ООО «УКС КЧУС»), именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице директора Кочурова Андрея Сергеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью теплоснабжающая организация «Зиновы» (ООО ТСО «Зиновы»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Сергеева Владимира Борисовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые также «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор купли-продажи (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель – принять и оплатить в соответствии с условиями настоящего Договора следующее недвижимое имущество: **Сооружение, назначение: иное сооружение (тепловая сеть), кадастровый номер 43:40:000459:5906, протяженность 2198 м (далее - сооружение).**

1.2. Сооружение принадлежит Продавцу на праве собственности, что подтверждается следующими документами:

- Технический план от 22.02.2018;
- Договор №ДЗ-261 аренды земельного участка для его комплексного освоения в целях жилищного строительства от 21.12.2011, дата регистрации 30.01.2012, №43-43-01/015/2012-058;
- Дополнительное соглашение № 1 от 30.05.2013 г. к договору аренды земельного участка для его комплексного освоения в целях жилищного строительства от 21.12.2011 №ДЗ-261, дата регистрации 19.06.2013 №43-43-01/380/2013-171;
- Согласие «Об использовании земельного участка» от 15.01.2018 №3;
- Согласие «О земельном участке» от 21.12.2017;
- Разрешение на использование земель или земельного участка от 05.12.2017 №357;
- Договор купли-продажи земельных участков от 10.12.2013 №ДЗ-121;
- Выписка из ЕГРН от 26.02.2018 г. (запись о регистрации права №43:40:000459:5906-43/001/2018-1 от 26.02.2018 г.

1.3. Продавец гарантирует, что до подписания настоящего Договора Сооружение никому не продано, не заложено, в споре, под арестом и запретом не состоит и свободно от любых прав третьих лиц.

2. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Цена Сооружения, передаваемого по настоящему Договору, составляет 42 403 123 (сорок два миллиона четыреста три тысячи сто двадцать три) руб., в т.ч. НДС. (далее - цена Договора).

2.2. Оплата по договору произведена до подписания настоящего договора в полном объеме.

2.3. Расходы, связанные с государственной регистрацией перехода права собственности на сооружение от Продавца к Покупателю, Стороны несут в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

3. ПЕРЕДАЧА СООРУЖЕНИЯ И ПЕРЕХОД ПРАВА СОБСТВЕННОСТИ

3.1. Настоящий Договор является одновременно актом приема-передачи, то есть с момента государственной регистрации права собственности по настоящему Договору Сооружение считается Продавцом переданным, а Покупателем принятым во владение, пользование, распоряжение, а также - в техническом отношении. Подписанием настоящего Договора Покупатель подтверждает, что не имеет претензий к Продавцу по качеству Сооружения и по его техническому состоянию.

3.2. Переход права собственности на Сооружение от Продавца к Покупателю подлежит государственной регистрации в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

3.3. Риск случайной гибели или повреждения Сооружения до государственной регистрации перехода права собственности на него несет Продавец.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

на тепловую сеть 105,5 м документа в распоряжении

4.1. Продавец обязан:

4.1.1. Передать Покупателю Сооружение в надлежащем состоянии в порядке и сроки, которые установлены настоящим Договором со всеми необходимыми документами.

4.1.2. Подготовить все документы, необходимые для государственной регистрации перехода права собственности на Сооружение, и представить их в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним в срок до 31.03.2018 г.

4.2. Покупатель обязан:

4.2.1. Осмотреть Сооружение и принять его в порядке и на условиях, которые предусмотрены настоящим Договором.

4.2.2. Подготовить все документы, необходимые для государственной регистрации перехода права собственности, и представить их в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним в срок до 31.03.2018 г.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение Сторонами иных обязанностей по настоящему Договору Стороны несут ответственность, установленную действующим законодательством Российской Федерации.

6. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами по вопросам, не нашедшим своего разрешения в тексте настоящего Договора, будут разрешаться путем переговоров.

6.2. При неурегулировании в процессе переговоров спорных вопросов Стороны передают их для разрешения в суд в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

7.1. Настоящий Договор считается заключенным с момента его подписания Сторонами.

7.2. Во всем остальном, что прямо не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

7.3. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах, из которых: один - для органа, осуществляющего государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, один - для Продавца, один - для Покупателя.

8. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: ООО «УКС КЧУС»

Юр.адрес: г. Киров, ул. Спасская, д. 41, кабинет №3

Почт. адрес: 613044, Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, ул. Школьная, 2

ИНН 4312141572, КПП 434501001,

расч.счет 40702810200040006966 в АО КБ «Хлынов» г. Киров,

корр.сч. 301011700100000000711, БИК 043304711



Кочуров А.С.

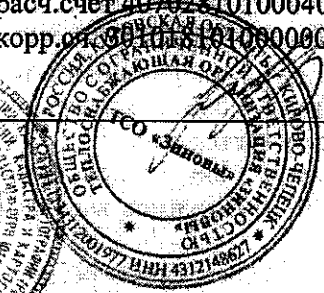
Покупатель: ООО ТСО «Зиновья»

Юр.адрес: г. Кирово-Чепецк, ул. Школьная, 2

ИНН 4312148627, КПП 431201001,

расч.счет 40702810100040097376 в АО КБ «Хлынов» г.Киров,

корр.сч. 301011700100000000711, БИК 043304711



Сергеев В.Б.

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ ПО КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

(полное наименование органа регистрации прав)

Раздел I

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

В Единый государственный реестр недвижимости внесены следующие сведения:

Сооружение			
Лист №	Раздела I	Всего листов раздела I:	Всего листов выписки:
16.03.2018			
Кадастровый номер:		43:40:000459:5906	

Номер кадастрового квартала:	43:40:000459		
Дата присвоения кадастрового номера:	26.02.2018		
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют		
Адрес:	Кировская область, г Киров, ул Агрономическая, сооружение 5тс		
Основная характеристика (для сооружения):	протяженность	2198	м
	(тип)	(значение)	(единица измерения)
Назначение:	Иное сооружение (тепловая сеть)		
Наименование:	данные отсутствуют		
Количество этажей, в том числе подземных этажей:	данные отсутствуют		
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства:	данные отсутствуют		
Год завершения строительства:	2018		
Кадастровая стоимость, руб.:	данные отсутствуют		
Кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости:	43:40:000459:2481, 43:40:000459:2482, 43:40:000459:2487, 43:40:000459:2488, 43:40:000459:2491, 43:40:000459:2492, 43:40:000459:3581, 43:40:000459:4376, 43:40:000459:4941		
Кадастровые номера помещений, машино-мест, расположенных в здании или сооружении:	данные отсутствуют		
Виды разрешенного использования:	данные отсутствуют		
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"		
Особые отметки:	19891 4/17-ю 25.12.2017 создание сооружения, расположенного по адресу: Кировская обл., г Киров, ул. Агрономическая, сооружение 5тс		
Получатель выписки:	Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы"		

НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА

(полное наименование должности)

Медведева Н. В.

(инициалы, фамилия)

Раздел 2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах

Сооружение

Лист № _____ Раздела 2: _____

Всего листов: _____

Всего листов выписки: _____

16.03.2018

Кадастровый номер:

43:40:000459:5906

1. Правообладатель (правообладатели):	1.1. Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы", ИНН: 4312148627, ОГРН: 1134312001977
2. Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1. Собственность, № 43:40:000459:5906-43/001/2018-3 от 16.03.2018
3. Документы-основания:	3.1. Договор купли-продажи объекта недвижимости от 28.02.2018
4. Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано
5. Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют
6. Сведения об осуществлении государственной регистрации прав без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют

НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА

(полное наименование должности)

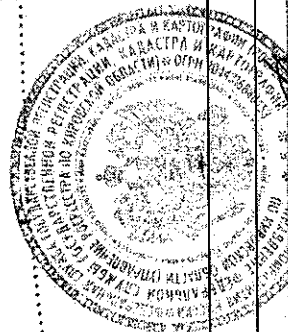
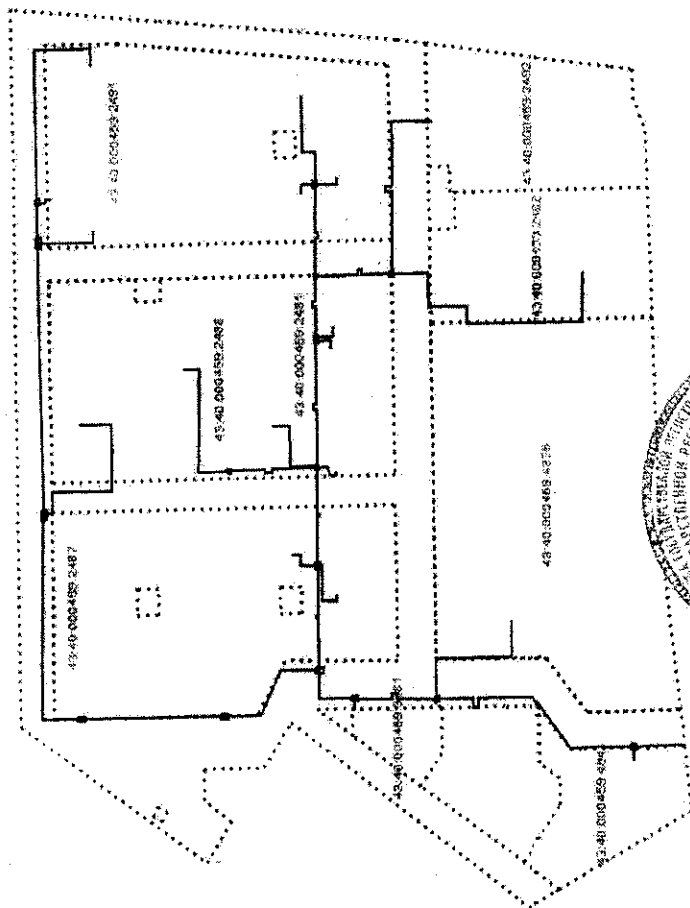
Медведева Н. В.

(инициалы, фамилия)

Описание местоположения объекта недвижимости

Описание местонахождения объекта			
(для объектов недвижимости)			
Сооружение			
Лист № <u>4</u>	Раздела <u>4</u>	Всего листов раздела: <u>4</u>	Всего листов выписки: <u> </u>
16.03.2018			
Кадастровый номер:		43:40:000459:5906	

Схема расположения объекта недвижимости на земельном(ых) участке(ах):



Масштаб 1:	данные отсутствуют
<p>НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА</p> <p>Медведева Н. В.</p> <p>(подпись)</p> <p>(инициалы, фамилия)</p> <p>МП</p>	

ДОГОВОР № 159

купли-продажи

город Киров

02 октября 2017 года

Общество с ограниченной ответственностью «Художественные кисти» в лице директора Пестова Бориса Ивановича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Продавец», с одной стороны и

ООО «Теплоснабжающая организация «Зиновы», в лице генерального директора Сергеева Владимира Борисовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. По договору купли-продажи Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить теплотрассу (далее по тексту – «имущество») от тепловой камеры по ул. Р. Люксембург до ЦТП ООО «Художественные кисти».

1.2. Стоимость имущества по настоящему договору составляет 12 000 (двенадцать тысяч) рублей.

2. Расчеты

2.1. Стороны подтверждают, что расчеты за имущество произведены полным объеме до подписания настоящего договора.

3. Права и обязанности Сторон.

3.1. Продавец обязуется передать имущество Покупателю до 02.10.2017 г. о чем составляется акт о приеме-передаче объектов основных средств.

3.2. Риск случайной гибели или случайного повреждения имущества переходит на Покупателя с момента передачи ему имущества Продавцом.

3.3. Имущество осмотрено Покупателем, который согласен принять его в том состоянии, которое существует на день подписания настоящего договора.

3.4. Продавец гарантирует, что до подписания настоящего Договора имущество никому не продано, не заложено, в споре и под запрещением (арестом) не состоит, а также правами третьих лиц не обременен.

4. Переход права собственности.

4.1. Право собственности на отчуждаемое Покупателю по настоящему договору имущество переходит с момента передачи имущества Покупателю.

5. Ответственность Сторон по договору.

5.1. За неисполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ

5.2. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение обязательств по настоящему договору в случае, если это невыполнение вызвано форс-мажорными обстоятельствами, которые признаются по действующему законодательству. В этом случае установленные сроки по выполнению обязательств, указанных в договоре, переносятся на срок, в течение которого действуют форс-мажорные обстоятельства. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по Договору, обязана известить в письменной форме другую сторону о наступлении и прекращении вышеуказанных обстоятельств не позднее двух недель с момента их наступления.

5.3. Во всем, что не предусмотрено настоящим договором, стороны руководствуются законодательством РФ.

6. Заключительные положения.

6.1. Претензии, могущие возникнуть из настоящего договора, рассматриваются сторонами в претензионном порядке в течение 10 дней с момента получения претензии.

6.2. Споры, не урегулированные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в арбитражном порядке в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.3. Настоящий договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

6.4. Настоящий договор составлен в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

7. Адреса и реквизиты Сторон.

ПРОДАВЕЦ

ООО «Художественные кисти»

610004 г. Киров ул. Р. Люксембург, 23

ИНН 4348036846, КПП 434501001

р/с 40702810892000000788,

Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Кирове,

г. Киров

к/с 30101810200000000705, БИК 043304705

ОГРН 1024301310769



Директор
ХУДОЖЕСТВЕННЫЕ
КИСТИ

Пестов Б.И.

ПОКУПАТЕЛЬ

ООО «Теплоснабжающая организация

«Зиновы»

613044, Кировская обл., р-н Кирово-

Чепецкий, г. Кирово-Чепецк, ул. Школьная, 2

ИНН 4312148627, КПП 431201001

ОГРН 1134312001977



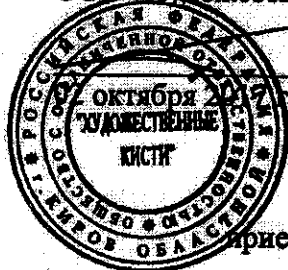
Генеральный директор

Сергеев В.Б.

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ООО «Художественные кисти»



Б.И. Пестов

УТВЕРЖДАЮ

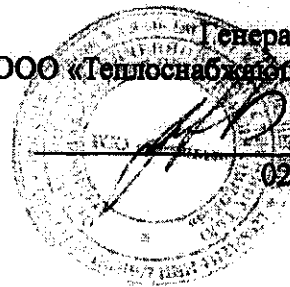
Генеральный директор

ООО «Теплоснабжающая организация

«Зиновы»

В.Б. Сергеев

02 октября 2017 г.



АКТ

приема-передачи теплотрассы по ул. Р. Люксембург, д. 23, г. Киров

Комиссия в составе представителей:

1. Передающей стороны – главный механик ООО «Художественные кисти» Кутанин А.А.
2. Принимающей стороны – ведущий инженер по техническому надзору внутренних систем и наружных сетей ООО «Теплоснабжающая организация «Зиновы» Злобин С.Н.

составила настоящий акт о том, что теплотрассу от ТК-16 до теплового узла ООО «Художественные кисти» по адресу: г. Киров, ул. Р. Люксембург, 23 переданы ООО «Художественные кисти» и приняты ООО «Теплоснабжающая организация «Зиновы» по договору купли-продажи от 02.10.2017 г. в т.ч.

№	Наименование	трасса прокладки	диаметр труб, мм	общая протяженность, м	год прокладки	прим.
1	теплотрасса	от ТК-16 до теплового узла ООО «Художественные кисти»	159*4,5	167,5	1972	

Настоящий акт является неотъемлемой частью договора купли-продажи теплотрассы от 02.10.2017 года.

Приложение:

1. Исполнительная съемка ИСОГД – 1 экз.
2. Инвентарная карточка № 340 учета основных средств – 1 экз.
3. Исполнительная документация:
 - 1) План трубопроводов – 1 экз.
 - 2) Монтажная схема стыков – 1 экз.
 - 3) Продольный профиль – 1 экз.
 - 4) Исполнительная схема существующих тепловых сетей – 1 экз.
4. Проектная документация 4 л. – 1 экз.
5. Расчет для гидравлического расчета трубопроводов от ТК-16 до ТУ ООО «Художественные кисти».

Подписи

От передающей стороны

От принимающей стороны

А.А. Кутанин

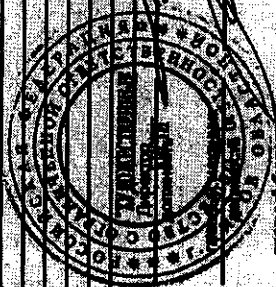
С.Н. Злобин

[illegible]

THE UNIVERSITY OF CHICAGO PRESS

[illegible]

ИССЛЕДОВАНИЕ



исполнения. Творческим документам
добавлять юнком

Microbiology

Б. И. Густов

А.А.Кутякин
ослепшего подписыва

П.В. Холманский
ресурсиферия водных

Объект основных средств

3

Кутыкин А.А.

28

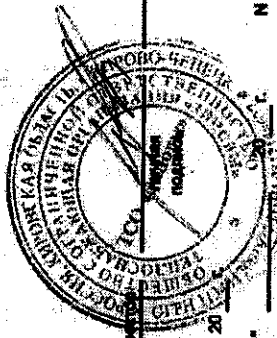
Testimonials from

Модельный вариант:

инвентарной карточка (книга) учета объектов основных средств выдана отменено

Содержание

КОНСУЛЬТАК 11.В.



1

В. Б. Сергеев
расшифровка полтика

По вопросам от наших

NAME, FAMILY (PRINTED), ADDRESS, CITY, STATE, ZIP

Объект основных средств признан не ответственное имущество

ДОТЯЖЕЛОСТЬ

ПОЛІТИКА
ВІСНИК

28

Табельный номер

Отметка бухгалтерии об открытии инвентарной
карточки учета объекта основных средств или
записи в инвентарной книге

Главный бухгалтер

NOTES

Номер документа	Дата составления
-----------------	------------------

Spencer 1104

ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКИЕ ОТНОШЕНИЯ

Телефон

340

ИНВЕНТАРНАЯ КАРТОЧКА
УЧЕТА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ (для зданий и сооружений)
Стеклопакет

Историческая основа (уникал, лоты, кадастровый номер)

Сервисный номер	Инвентарный номер	Инвентарный номер	Пех, отдел	Синтетиче- ский счет	Шифр аналитиче- ского учета	Словесное наимено- вание	Площадь по документам	Площадь по факту
						Золотой	22429	9,0 0,8

Удостоверение в наличии основных средств	Удостоверение в наличии основных средств	Удостоверение в наличии основных средств	Удостоверение в наличии основных средств	Удостоверение в наличии основных средств
бухгалтерский запис	бухгалтерский запис	бухгалтерский запис	бухгалтерский запис	бухгалтерский запис
дата	№	дата	№	дата

Капитальный ремонт	Капитальный ремонт	Капитальный ремонт	Капитальный ремонт	Капитальный ремонт
бухгалтерский запис	бухгалтерский запис	бухгалтерский запис	бухгалтерский запис	бухгалтерский запис
дата	№	сумма	дата	№
1995	35	66758.947	1995	36
1995	36	131772004	1995	37
1995	37	84498504	1995	38
1995	38		1995	39
1995	39		1995	40
1995	40		1995	41
1995	41		1995	42
1995	42		1995	43
1995	43		1995	44
1995	44		1995	45
1995	45		1995	46
1995	46		1995	47
1995	47		1995	48
1995	48		1995	49
1995	49		1995	50



ЮЛИЯ ВЕРНА
Б.М. ПЕСТОВ

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ХУДОЖЕСТВЕННЫЕ КИСТИ»**

ПРИКАЗ

02 октября 2017 г.
«О передаче теплотрассы»

№ 14

На основании письма № 22-02/0213 Управления капитального строительства Кирово-Чепецкого управления строительства о выдаче тех.условий для проектирования многоквартирного жилого дома на земельном участке с кадастровым номером 43:40:000238:359 по адресу: г. Киров ул. Р. Люксембург, д. 23 корп. 1 с запрашиваемой мощностью теплоснабжения 1,6 Г.кал/час и учитывая, что

- лимит теплоснабжения предприятия составляет 0,37 Гкал/час;
- по теплотрассе предприятия осуществляется теплоснабжение многоквартирного жилого дома № 22 по ул. Советской с лимитом теплоснабжения 0,23 Гкал/час;
- остаточная стоимость теплотрассы, находящейся на балансе предприятия с 01.12.1972 г. полностью амортизирована

приказываю:

передать находящуюся на балансе ООО «Художественные кисти» теплотрассу от тепловой камеры по ул. Р. Люксембург до ЦТП ООО «Художественные кисти» на баланс ООО «Теплоснабжающая организация «Зиновы» по договору купли-продажи для последующей эксплуатации и тех.обслуживания силами ООО «Теплоснабжающая организация «Зиновы».

Директор



Б.И. Пестов

Общие сведения об энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность источника		Располагаемая тепловая мощность источника	
			в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч
1	2	3	4	5	6	7
г. Киров	Котельная	Собственные источники тепловой энергии:	24	0	24	
	Закрытая система теплоснабжения					
	Всего по населенному пункту		24	0	24	
	Всего по ЭСО (ТСО)		24	0	24	
			24	0	24	

Примечание: Таблица заполняется для базового периода.

Генеральный директор

В.Б.Сергеев

Общая характеристика систем теплоснабжения
Структура отпуска, потребления тепловой энергии

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения 1	Тип теплоносителя, его параметр	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал						Отпуск тепловой энергии из сети (потребителям), тыс. Гкал					
				отчетный			плановый			отчетный			плановый		
				предшествующий базовому периоду 2016 год	базовый период 2017 год	базовый период 2017 год	предшествующий базовому периоду 2016 год	базовый период 2017 год	базовый период 2017 год	предшествующий базовому периоду 2016 год	базовый период 2017 год	базовый период 2017 год	предшествующий базовому периоду 2016 год	базовый период 2017 год	базовый период 2017 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ООО Теплоснабжающая организация «Зиновы»															
Котельная	закрытая	вода		19864	25661	16982	16982	22843,6	37118,4	25008	16538	22400	35930,4		
Тепловые сети	закрытая	вода						2125,9	2139						

Примечания:

1. При открытой системе теплоснабжения и подключении местных систем ГВС как по зависимой, так и независимой схемам, указать в суммарной нагрузке ГВС долю нагрузки ГВС тех потребителей, системы теплоснабжения которых подключены по зависимой схеме.
2. Тип теплоносителя: вода, пар, конденсат; для пара указать параметры (отборный; 1,2 - 2,5 кгс/см²; 2,5 - 7 кгс/см²; 7 - 13 кгс/см²; > 13 кгс/см²; острый).
3. Базовый период - период, предшествующий утвержденному (текущему).
4. Утвержденный (текущий) период - текущий год, на который действуют принятые регулирующие органом нормативы технологических потерь, учтенные в тарифах на передачу тепловой энергии.

Генеральный директор

В. Б. Сергеев

Баланс тепловой энергии ООО "ТСО "Зиновы", Гкал

№ п/п	Показатели	Период											
		2015 год		2016 год		2017 год		План на 2018 год	План на 2019 год	План на 2020 год	План на 2021 год	План на 2022 год	План на 2023 год
		План	Факт	План	Факт	План	Факт						
котельная ООО "ТСО "Зиновы" в мкр "Зиновы" г.Киров													
1	Выработка т/эн.	17347,1	9982,0	17347,1	21364,2	17347,1	26200,0	23208,8	37218,0	37218,0	37218,0	37218,0	37218,0
2	Собственные нужды кот.	365,2	138,0	365,2	1500,3	365,2	538,9	365,2	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
3	Отпуск в сеть	16981,9	9844,0	16981,9	19863,9	16981,9	25661,1	22843,6	37119,4	37119,4	37119,4	37119,4	37119,4
4	Потери	443,6	189,0	443,6	347,7	443,6	652,7	443,6	1189,0	1189,0	1189,0	1189,0	1189,0
5	Потери, %	2,6	1,9	2,6	1,8	2,6	2,5	1,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
6	Полезный отпуск	16538,3	9655,0	16538,3	19516,2	16538,3	25008,4	22400,0	35930,4	35930,4	35930,4	35930,4	35930,4
тепловая сеть ООО "ТСО "Зиновы" от ТП-16 до ЦТП ООО "Художественные кисти"													
1	Выработка т/эн.							2125,9	2139,0	2139,0	2139,0	2139,0	2139,0
2	Собственные нужды кот.							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Отпуск в сеть							2125,9	2139,0	2139,0	2139,0	2139,0	2139,0
4	Потери							158,9	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
5	Потери, %							7,5	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
6	Полезный отпуск							1967,0	1967,0	1967,0	1967,0	1967,0	1967,0

Генеральный директор

В.Б. Сергеев

Наименование МО	Наименование котловой	Показатели	Факт завершенного периода	Период регулирования												Год																																																																																																																																																	
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь																																																																																																																																																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																
																		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																														
																																				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																												
																																																						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																										
																																																																								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																								
																																																																																										1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																						
																																																																																																												1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																				
																																																																																																																														1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																		
																																																																																																																																																1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																
																		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																														
																																				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																												
																																																						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																										
																																																																								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																								
																																																																																										1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																						
																																																																																																												1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																				
																																																																																																																														1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																		
																																																																																																																																																1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																
																		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																														
																																				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																												
																																																						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																										
																																																																								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																								
																																																																																										1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																						
																																																																																																												1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																				
																																																																																																																														1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																		
																																																																																																																																																1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																
																		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																														
																																				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																												
																																																						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																										
																																																																								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																								
																																																																																										1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																						
																																																																																																												1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																				
																																																																																																																														1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																		
																																																																																																																																																1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																
																		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																														
																																				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																												
																																																						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																										
																																																																								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																								
																																																																																										1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																						
																																																																																																												1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																				
																																																																																																																														1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																		
																																																																																																																																																1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																
																		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																														
																																				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																												
																																																						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																										
																																																																								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																								
																																																																																										1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																						
																																																																																																												1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																				
																																																																																																																														1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																		
																																																																																																																																																1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																
																		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18																																																																																																																														
																																				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11																																																																																																																			

(COE ANTI-DOPING)

[illegible]

1

Abstract

(наименование ЗСО)

Наименование МО	Наименование котельной	Показатели	Факт завершенного периода	Период регулирования												Год	
				4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16
г. Москва	Тепловая энергия от сторонних источников	Потери тепловой энергии, всего:	0,0	350,0	331,0	240,0	180,0	90,0	40,0	40,0	40,0	50,0	121,0	238,0	349,0	2139,0	
		тоже в %	0,0	18,4	17,8	13,6	6,4	3,4	1,6	0,8	0,8	1,4	11,4	28,0	49,0	177,0	
		Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	5,3	5,3	7,6	6,4	4,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,4	16,0	27,0	8,0	
		в т.ч. на собственное производство	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0
		бюджетные потребители:	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0
		прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Тепловая энергия от собственных источников	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Потери тепловой энергии, всего:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тоже в %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Тепловая энергия от собственных источников	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Потери тепловой энергии, всего:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тоже в %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
бюджетные потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Объем передаваемой тепловой энергии, всего:	0,0	350,0	331,0	240,0	180,0	90,0	40,0	40,0	40,0	40,0	50,0	121,0	238,0	349,0	2139,0		
Потери тепловой энергии, всего:	0,0	18,4	17,8	13,6	6,4	3,4	1,6	0,8	0,8	1,4	11,4	28,0	49,0	177,0	172,0		
Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	5,3	5,3	7,6	6,4	4,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,4	16,0	27,0	8,0	8,04		
в т.ч. на собственное производство	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0		
бюджетные потребители:	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0		
прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Тепловая энергия от собственных источников	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Потери тепловой энергии, всего:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
тоже в %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
бюджетные потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Объем передаваемой тепловой энергии, всего:	0,0	350,0	331,0	240,0	180,0	90,0	40,0	40,0	40,0	40,0	50,0	121,0	238,0	349,0	2139,0		
Потери тепловой энергии, всего:	0,0	18,4	17,8	13,6	6,4	3,4	1,6	0,8	0,8	1,4	11,4	28,0	49,0	177,0	172,0		
Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	5,3	5,3	7,6	6,4	4,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,4	16,0	27,0	8,0	8,04		
в т.ч. на собственное производство	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0		
бюджетные потребители:	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0		
прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Тепловая энергия от собственных источников	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Потери тепловой энергии, всего:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
тоже в %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
бюджетные потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Объем передаваемой тепловой энергии, всего:	0,0	350,0	331,0	240,0	180,0	90,0	40,0	40,0	40,0	40,0	50,0	121,0	238,0	349,0	2139,0		
Потери тепловой энергии, всего:	0,0	18,4	17,8	13,6	6,4	3,4	1,6	0,8	0,8	1,4	11,4	28,0	49,0	177,0	172,0		
Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	5,3	5,3	7,6	6,4	4,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,4	16,0	27,0	8,0	8,04		
в т.ч. на собственное производство	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0		
бюджетные потребители:	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0		
прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Тепловая энергия от собственных источников	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Потери тепловой энергии, всего:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
тоже в %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
бюджетные потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Объем передаваемой тепловой энергии, всего:	0,0	350,0	331,0	240,0	180,0	90,0	40,0	40,0	40,0	40,0	50,0	121,0	238,0	349,0	2139,0		
Потери тепловой энергии, всего:	0,0	18,4	17,8	13,6	6,4	3,4	1,6	0,8	0,8	1,4	11,4	28,0	49,0	177,0	172,0		
Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	5,3	5,3	7,6	6,4	4,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,4	16,0	27,0	8,0	8,04		
в т.ч. на собственное производство	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0		
бюджетные потребители:	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0		
прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Тепловая энергия от собственных источников	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Потери тепловой энергии, всего:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
тоже в %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
в т.ч. на собственное производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
бюджетные потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
прочие потребители:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Объем передаваемой тепловой энергии, всего:	0,0	350,0	331,0	240,0	180,0	90,0	40,0	40,0	40,0	40,0	50,0	121,0	238,0	349,0	2139,0		
Потери тепловой энергии, всего:	0,0	18,4	17,8	13,6	6,4	3,4	1,6	0,8	0,8	1,4	11,4	28,0	49,0	177,0	172,0		
Потери тепловой энергии, в т.ч. на собственное производство	0,0	5,3	5,3	7,6	6,4	4,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,4	16,0	27,0	8,0	8,04		
в т.ч. на собственное производство	0,0	331,6	313,2	224,6	166,4	76,6	27,9	28,2	28,2	28,6	38,8	157,8	242,0	331,3	1967,0		
б																	



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

23.01.2018

№ 115-77-2018

г. Киров

О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы», о долгосрочных параметрах регулирования

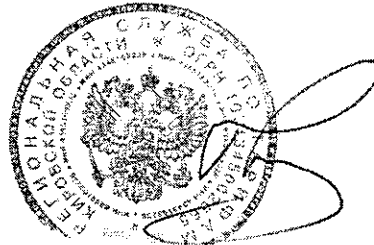
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Установить на 2018 – 2021 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы» для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 23 января 2018 года по 31 декабря 2021 года.

И.о. руководителя службы



Г.В. Троян

Handwritten signature and initials at the bottom of the page

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 13.01.2018 № 115-ТЭ-2018

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг. у. т/Гкал	Гкал		
2018	6,5	-	-	-	-	-	-	-
2019	-	1	-	-	-	-	-	-
2020	-	1	-	-	-	-	-	-
2021	-	1	-	-	-	-	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 13.01.2018 № 115-ТЭ-2018

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы» (тепловые сети расположены по адресу: ул. Р. Люксембург, 23, г. Киров)	одноставо чный, руб./Гкал	с 23 января по 30 июня 2018 года	86,1	-
		с 01 июля по 31 декабря 2018 года	84,3	-
		с 01 января по 30 июня 2019 года	84,3	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	87,6	-
		с 01 января по 30 июня 2020 года	87,6	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	91,0	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	91,0	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	94,6	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

Подпись

Заключение
экспертной группы региональной службы по тарифам Кировской области
по установлению тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям
ООО ТСО «Зиновы» на 2018 – 2021 годы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее Служба) провела экспертизу предложений об установлении тарифов услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО ТСО «Зиновы» на 2018 – 2021 годы и отмечает следующее.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы» (далее Общество).
2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.
3. Юридический/почтовый адрес: ул. Школьная, д. 2, г. Кирово-Чепецк, 613044.
4. ИНН/КПП 4312148627 / 431201001.
5. Руководитель: генеральный директор Сергеев Владимир Борисович, тел. (833-61) 9-29-42.
6. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы.
7. Месторасположение тепловых сетей: ул. Р. Люксембург, д. 23, г. Киров.
8. Основание владения имуществом: договор купли – продажи от 02.10.2017 № 159 с ООО «Художественные кисти».
9. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии устанавливаются впервые.
10. Заявляемая величина тарифа: на 2018 год – 263,9 руб./Гкал;
на 2019 год – 275,5 руб./Гкал
на 2020 год – 287,4 руб./Гкал
11. Заявляемый метод регулирования тарифа: экономически обоснованных расходов (затрат).
12. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифа.

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 – 2021 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в октябре 2017 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России экспертами при расчете тарифов использовались следующие индексы.

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год
Индекс потребительских цен	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,5	104,4	104,4

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

Протяжённость тепловых сетей в одноструйном исчислении составляет 0,335 км.

Плановый объем передаваемой тепловой энергии на 2018 год согласован с АО «Кировская теплоснабжающая компания». Полезный отпуск тепловой энергии определен в размере 1967,0 Гкал на основании представленной Обществом информации об объемах передаваемой тепловой энергии от АО «Кировская теплоснабжающая компания».

Обществом не представлены утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2018 год определены в объеме 158,9 Гкал на основании представленной Обществом информации об объемах передаваемой тепловой энергии от АО «Кировская теплоснабжающая компания».

В результате при формировании тарифа услуги по передаче тепловой энергии общий годовой объем передаваемой тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2125,9 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества, на 2019 – 2021 годы в качестве объемов передаваемой тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2018 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2018 год. Необходимая валовая выручка на 2019 – 2021 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2018 год в размере 494,3 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, операционные (подконтрольные) расходы на 2018 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

Расходы по статьям «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 6,5 тыс. руб. на оплату труда административно-управленческого персонала. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, предлагается расходы на оплату труда административно-управленческого персонала учесть на 2018 год на уровне, предложенном Обществом, в размере 6,5 тыс. руб.

По статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Обществом затраты в размере 200,7 тыс. руб. В качестве обоснования Обществом представлены договор оказания услуг от 04.10.2017 6/номера с ООО «Кирово-Чепецкое управление строительства – Строительно-монтажное управление № 7», справка о стоимости выполненных работ по форме № КС-3 от 30.09.2017 № 1, акт о приемке выполненных работ по форме № КС-2 от 30.09.2017 № 1, локальная смета № 1 «Ремонт теплотрассы по ул. Р. Люксембург, 23» на сумму 200,7 тыс. руб. Данные работы

по ремонту тепловой сети выполнены в 2017 году, поэтому эксперты считают не целесообразным включение данных затрат на период регулирования 2018 – 2021 годов.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2018 год в размере 6,5 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, неподконтрольные расходы на 2018 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Арендная, концессионная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств и нематериальных активов» Обществом не заявлены.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 2018 год в размере 2,0 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на I полугодие 2018 года в размере 4,9 тыс. руб., на II полугодие 2018 года – 4,8 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2018 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включают расходы на покупную тепловую энергию. Затраты Обществом заявлены в размере 285,1 тыс. руб. Количество покупной тепловой энергии на 2018 год учтено экспертами на уровне объема технологических потерь при передаче тепловой энергии. Расходы на тепловую энергию определены экспертами исходя из тарифов на тепловую энергию с целью компенсации потерь, установленных на 2018 год решением правления РСТ Кировской области от 30.11.2015 № 46/5-тз-2016 (в редакции решения РСТ Кировской области от 19.12.2017 № 46/8-тз-2018) для АО «Кировская теплоснабжающая компания». В результате, затраты по данной статье определены экспертами на I полугодие 2018 года в размере 155,6 тыс. руб., на II полугодие 2018 года – 152,0 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 № 1075», экспертами при формировании тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества, на 2018 – 2021 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Расчетная предпринимательская прибыль Общества на 2018 год определена экспертами в размере 0,4 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2018 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации 168,0 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы	6,5 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы	6,9 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы	154,2 тыс. руб.;
- прибыль	0,4 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2019 год	168,3 тыс. руб.;
на 2020 год	175,0 тыс. руб.;
на 2021 год	181,9 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО ТСО «Зиновы» для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не представлен
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2018 – 2020 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО ТСО «Зиновы» для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг. у.т./Гкал	Гкал		
2018	6,5	-	0	-	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-	-
2020	-	1	0	-	-	-	-	-
2021	-	1	0	-	-	-	-	-

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в октябре 2017 года, экспертная группа предлагает установить долгосрочные одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы» с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 23 января по 30 июня 2018 года		86,1
с 01 июля по 31 декабря 2018 года		84,3
с 01 января по 30 июня 2019 года		84,3
с 01 июля по 31 декабря 2019 года		87,6
с 01 января по 30 июня 2020 года		87,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года		91,0
с 01 января по 30 июня 2021 года		91,0
с 01 июля по 31 декабря 2021 года		94,6

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

Приложение: Смета расходов на передачу (продажу) тепловой энергии от АО «Кировская теплоснабжающая организация» по сетям ООО ТСО «Зиновы», расположенным по адресу: ул. Р. Люксембург, 23, г. Киров – на 2 листах в 1 экземпляре.

Экспертная группа:

Заместитель начальника отдела
регулирования в сфере теплоэнергетики



Н.Е. Обухова

Ведущий консультант отдела
регулирования в сфере теплоэнергетики



Н.В. Калина

Уполномоченный по делу,
консультант отдела
регулирования в сфере теплоэнергетики



З.Л. Ивонина

Смета расходов на передачу (продажу) тепловой энергии от АО «Кировская теплоэнергетическая организация»
(методом индексации установленных тарифов)

по сестям ООО ТСО «Заново», расположенным по адресу: ул. Р. Люксембург, 23, г. Киров

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования 2018	Расчет РСТ						НВБ годовая	2021	НВБ годовая	2020	НВБ годовая	2019	НВБ годовая	2018	НВБ годовая	2017	НВБ годовая	2016	НВБ годовая	2015	НВБ годовая	2014	НВБ годовая	2013	НВБ годовая	2012	НВБ годовая	2011	НВБ годовая	2010	НВБ годовая	2009	НВБ годовая	2008	НВБ годовая	2007	НВБ годовая	2006	НВБ годовая	2005	НВБ годовая	2004	НВБ годовая	2003	НВБ годовая	2002	НВБ годовая	2001	НВБ годовая	2000	НВБ годовая	1999	НВБ годовая	1998	НВБ годовая	1997	НВБ годовая	1996	НВБ годовая	1995	НВБ годовая	1994	НВБ годовая	1993	НВБ годовая	1992	НВБ годовая	1991	НВБ годовая	1990	НВБ годовая	1989	НВБ годовая	1988	НВБ годовая	1987	НВБ годовая	1986	НВБ годовая	1985	НВБ годовая	1984	НВБ годовая	1983	НВБ годовая	1982	НВБ годовая	1981	НВБ годовая	1980	НВБ годовая	1979	НВБ годовая	1978	НВБ годовая	1977	НВБ годовая	1976	НВБ годовая	1975	НВБ годовая	1974	НВБ годовая	1973	НВБ годовая	1972	НВБ годовая	1971	НВБ годовая	1970	НВБ годовая	1969	НВБ годовая	1968	НВБ годовая	1967	НВБ годовая	1966	НВБ годовая	1965	НВБ годовая	1964	НВБ годовая	1963	НВБ годовая	1962	НВБ годовая	1961	НВБ годовая	1960	НВБ годовая	1959	НВБ годовая	1958	НВБ годовая	1957	НВБ годовая	1956	НВБ годовая	1955	НВБ годовая	1954	НВБ годовая	1953	НВБ годовая	1952	НВБ годовая	1951	НВБ годовая	1950	НВБ годовая	1949	НВБ годовая	1948	НВБ годовая	1947	НВБ годовая	1946	НВБ годовая	1945	НВБ годовая	1944	НВБ годовая	1943	НВБ годовая	1942	НВБ годовая	1941	НВБ годовая	1940	НВБ годовая	1939	НВБ годовая	1938	НВБ годовая	1937	НВБ годовая	1936	НВБ годовая	1935	НВБ годовая	1934	НВБ годовая	1933	НВБ годовая	1932	НВБ годовая	1931	НВБ годовая	1930	НВБ годовая	1929	НВБ годовая	1928	НВБ годовая	1927	НВБ годовая	1926	НВБ годовая	1925	НВБ годовая	1924	НВБ годовая	1923	НВБ годовая	1922	НВБ годовая	1921	НВБ годовая	1920	НВБ годовая	1919	НВБ годовая	1918	НВБ годовая	1917	НВБ годовая	1916	НВБ годовая	1915	НВБ годовая	1914	НВБ годовая	1913	НВБ годовая	1912	НВБ годовая	1911	НВБ годовая	1910	НВБ годовая	1909	НВБ годовая	1908	НВБ годовая	1907	НВБ годовая	1906	НВБ годовая	1905	НВБ годовая	1904	НВБ годовая	1903	НВБ годовая	1902	НВБ годовая	1901	НВБ годовая	1900	НВБ годовая	1899	НВБ годовая	1898	НВБ годовая	1897	НВБ годовая	1896	НВБ годовая	1895	НВБ годовая	1894	НВБ годовая	1893	НВБ годовая	1892	НВБ годовая	1891	НВБ годовая	1890	НВБ годовая	1889	НВБ годовая	1888	НВБ годовая	1887	НВБ годовая	1886	НВБ годовая	1885	НВБ годовая	1884	НВБ годовая	1883	НВБ годовая	1882	НВБ годовая	1881	НВБ годовая	1880	НВБ годовая	1879	НВБ годовая	1878	НВБ годовая	1877	НВБ годовая	1876	НВБ годовая	1875	НВБ годовая	1874	НВБ годовая	1873	НВБ годовая	1872	НВБ годовая	1871	НВБ годовая	1870	НВБ годовая	1869	НВБ годовая	1868	НВБ годовая	1867	НВБ годовая	1866	НВБ годовая	1865	НВБ годовая	1864	НВБ годовая	1863	НВБ годовая	1862	НВБ годовая	1861	НВБ годовая	1860	НВБ годовая	1859	НВБ годовая	1858	НВБ годовая	1857	НВБ годовая	1856	НВБ годовая	1855	НВБ годовая	1854	НВБ годовая	1853	НВБ годовая	1852	НВБ годовая	1851	НВБ годовая	1850	НВБ годовая	1849	НВБ годовая	1848	НВБ годовая	1847	НВБ годовая	1846	НВБ годовая	1845	НВБ годовая	1844	НВБ годовая	1843	НВБ годовая	1842	НВБ годовая	1841	НВБ годовая	1840	НВБ годовая	1839	НВБ годовая	1838	НВБ годовая	1837	НВБ годовая	1836	НВБ годовая	1835	НВБ годовая	1834	НВБ годовая	1833	НВБ годовая	1832	НВБ годовая	1831	НВБ годовая	1830	НВБ годовая	1829	НВБ годовая	1828	НВБ годовая	1827	НВБ годовая	1826	НВБ годовая	1825	НВБ годовая	1824	НВБ годовая	1823	НВБ годовая	1822	НВБ годовая	1821	НВБ годовая	1820	НВБ годовая	1819	НВБ годовая	1818	НВБ годовая	1817	НВБ годовая	1816	НВБ годовая	1815	НВБ годовая	1814	НВБ годовая	1813	НВБ годовая	1812	НВБ годовая	1811	НВБ годовая	1810	НВБ годовая	1809	НВБ годовая	1808	НВБ годовая	1807	НВБ годовая	1806	НВБ годовая	1805	НВБ годовая	1804	НВБ годовая	1803	НВБ годовая	1802	НВБ годовая	1801	НВБ годовая	1800	НВБ годовая	1799	НВБ годовая	1798	НВБ годовая	1797	НВБ годовая	1796	НВБ годовая	1795	НВБ годовая	1794	НВБ годовая	1793	НВБ годовая	1792	НВБ годовая	1791	НВБ годовая	1790	НВБ годовая	1789	НВБ годовая	1788	НВБ годовая	1787	НВБ годовая	1786	НВБ годовая	1785	НВБ годовая	1784	НВБ годовая	1783	НВБ годовая	1782	НВБ годовая	1781	НВБ годовая	1780	НВБ годовая	1779	НВБ годовая	1778	НВБ годовая	1777	НВБ годовая	1776	НВБ годовая	1775	НВБ годовая	1774	НВБ годовая	1773	НВБ годовая	1772	НВБ годовая	1771	НВБ годовая	1770	НВБ годовая	1769	НВБ годовая	1768	НВБ годовая	1767	НВБ годовая	1766	НВБ годовая	1765	НВБ годовая	1764	НВБ годовая	1763	НВБ годовая	1762	НВБ годовая	1761	НВБ годовая	1760	НВБ годовая	1759	НВБ годовая	1758	НВБ годовая	1757	НВБ годовая	1756	НВБ годовая	1755	НВБ годовая	1754	НВБ годовая	1753	НВБ годовая	1752	НВБ годовая	1751	НВБ годовая	1750	НВБ годовая	1749	НВБ годовая	1748	НВБ годовая	1747	НВБ годовая	1746	НВБ годовая	1745	НВБ годовая	1744	НВБ годовая	1743	НВБ годовая	1742	НВБ годовая	1741	НВБ годовая	1740	НВБ годовая	1739	НВБ годовая	1738	НВБ годовая	1737	НВБ годовая	1736	НВБ годовая	1735	НВБ годовая	1734	НВБ годовая	1733	НВБ годовая	1732	НВБ годовая	1731	НВБ годовая	1730	НВБ годовая	1729	НВБ годовая	1728	НВБ годовая	1727	НВБ годовая	1726	НВБ годовая	1725	НВБ годовая	1724	НВБ годовая	1723	НВБ годовая	1722	НВБ годовая	1721	НВБ годовая	1720	НВБ годовая	1719	НВБ годовая	1718	НВБ годовая	1717	НВБ годовая	1716	НВБ годовая	1715	НВБ годовая	1714	НВБ годовая	1713	НВБ годовая	1712	НВБ годовая	1711	НВБ годовая	1710	НВБ годовая	1709	НВБ годовая	1708	НВБ годовая	1707	НВБ годовая	1706	НВБ годовая	1705	НВБ годовая	1704	НВБ годовая	1703	НВБ годовая	1702	НВБ годовая	1701	НВБ годовая	1700	НВБ годовая	1699	НВБ годовая	1698	НВБ годовая	1697	НВБ годовая	1696	НВБ годовая	1695	НВБ годовая	1694	НВБ годовая	1693	НВБ годовая	1692	НВБ годовая	1691	НВБ годовая	1690	НВБ годовая	1689	НВБ годовая	1688	НВБ годовая	1687	НВБ годовая	1686	НВБ годовая	1685	НВБ годовая	1684	НВБ годовая	1683	НВБ годовая	1682	НВБ годовая	1681	НВБ годовая	1680	НВБ годовая	1679	НВБ годовая	1678	НВБ годовая	1677	НВБ годовая	1676	НВБ годовая	1675	НВБ годовая	1674	НВБ годовая	1673	НВБ годовая	1672	НВБ годовая	1671	НВБ годовая	1670	НВБ годовая	1669	НВБ годовая	1668	НВБ годовая	1667	НВБ годовая	1666	НВБ годовая	1665	НВБ годовая	1664	НВБ годовая	1663	НВБ годовая	1662	НВБ годовая	1661	НВБ годовая	1660	НВБ годовая	1659	НВБ годовая	1658	НВБ годовая	1657	НВБ годовая	1656	НВБ годовая	1655	НВБ годовая	1654	НВБ годовая	1653	НВБ годовая	1652	НВБ годовая	1651	НВБ годовая	1650	НВБ годовая	1649	НВБ годовая	1648	НВБ годовая	1647	НВБ годовая	1646	НВБ годовая	1645	НВБ годовая	1644	НВБ годовая	1643	НВБ годовая	1642	НВБ годовая	1641	НВБ годовая	1640	НВБ годовая	1639	НВБ годовая	1638	НВБ годовая	1637	НВБ годовая	1636	НВБ годовая	1635	НВБ годовая	1634	НВБ годовая	1633	НВБ годовая	1632	НВБ годовая	1631	НВБ годовая	1630	НВБ годовая	1629	НВБ годовая	1628	НВБ годовая	1627	НВБ годовая	1626	НВБ годовая	1625	НВБ годовая	1624	НВБ годовая	1623	НВБ годовая	1622	НВБ годовая	1621	НВБ годовая	1620	НВБ годовая	1619	НВБ годовая	1618	НВБ годовая	1617	НВБ годовая	1616	НВБ годовая	1615	НВБ годовая	1614	НВБ годовая	1613	НВБ годовая	1612	НВБ годовая	1611	НВБ годовая	1610	НВБ годовая	1609	НВБ годовая	1608	НВБ годовая	1607	НВБ годовая	1606	НВБ годовая	1605	НВБ годовая	1604	НВБ годовая	1603	НВБ годовая	1602	НВБ годовая	1601	НВБ годовая	1600	НВБ годовая	1599	НВБ годовая	1598	НВБ годовая	1597	НВБ годовая	1596	НВБ годовая	1595	НВБ годовая	1594	НВБ годовая	1593	НВБ годовая	1592	НВБ годовая	1591	НВБ годовая	1590	НВБ годовая	1589	НВБ годовая	1588	НВБ годовая	1587	НВБ годовая	1586	НВБ годовая	1585	НВБ годовая	1584	НВБ годовая	1583	НВБ годовая	1582	НВБ годовая	1581	НВБ годовая	1580	НВБ годовая	1579	НВБ годовая	1578	НВБ годовая	1577	НВБ годовая	1576	НВБ годовая	1575	НВБ годовая	1574	НВБ годовая	1573	НВБ годовая	1572	НВБ годовая	1571	НВБ годовая	1570	НВБ годовая	1569	НВБ годовая	1568	НВБ годовая	1567	НВБ годовая	1566	НВБ годовая	1565	НВБ годовая	1564	НВБ годовая	1563	НВБ годовая	1562	НВБ годовая	1561	НВБ годовая	1560	НВБ годовая	1559	НВБ годовая	1558	НВБ годовая	1557	НВБ годовая	1556	НВБ годовая	1555	НВБ годовая	1554	НВБ годовая	1553	НВБ годовая	1552	НВБ годовая	1551	НВБ годовая	1550	НВБ годовая	1549	НВБ годовая	1548	НВБ годовая	1547	НВБ годовая	1546	НВБ годовая	1545	НВБ годовая	1544	НВБ годовая	1543	НВБ годовая	1542	НВБ годовая	1541	НВБ годовая	1540	НВБ годовая	1539	НВБ годовая	1538	НВБ годовая	1537	НВБ годовая	1536	НВБ годовая	1535	НВБ годовая	1534	НВБ годовая	1533	НВБ годовая	1532	НВБ годовая	1531	НВБ годовая	1530	НВБ годовая</
-------	-------------------------	----------	------------------------------	------------	--	--	--	--	--	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	-------------	------	---------------

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования 2018	Расчет РСТ									
				I полугодие 2018	II полугодие 2018	НДВ годовая	2019	НДВ годовая	2020	НДВ годовая	2021	НДВ годовая	НДВ годовая
			2018	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
IV	Исполнительные расходы	тыс.руб.	2,0	6,9	6,8	6,9	7,1	6,9	7,3	7,2	7,6	7,4	
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую арендную плату (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
2	Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
3	Комплексная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
5	Очисления на социальные нужды	тыс.руб.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,1	
6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
9	Налог на прибыль (налог на доходы)	тыс.руб.		4,9	4,8	4,9	5,0	4,9	5,2	5,1	5,4	5,3	
10	Экономия, определенная в прошлых периодах	тыс.руб.											
V	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс.руб.	285,1	155,6	152,0	154,2	158,1	154,4	164,4	160,6	171,0	167,0	
1	Расходы на топливо, всего	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	285,1	155,6	152,0	154,2	158,1	154,4	164,4	160,6	171,0	167,0	
3	Расходы на тепловую энергию	руб./Гкал	1 708,43	979,27	956,79		995,06		1 034,87		1 076,26		
4	Расходы на холодную воду	Гкал	166,9	158,9	158,9		158,9		158,9		158,9		
5	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
VI	Прибыль	тыс.руб.	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,5	0,5	
1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
3	Резервный фонд	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
4	Прочие расходы	тыс.руб.				0,0		0,0		0,0		0,0	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.		0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,5	0,5	
VII	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	494,3	169,4	165,8	168,0	172,3	168,3	179,1	175,0	186,2	181,9	
1	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, всего	руб./Гкал	263,9	86,1	84,3		87,6		91,0		94,6		
2	в т.ч. плата за эксплуатацию тепловой сети	руб./Гкал	111,7	7,1	7,0		7,2		7,5		7,7		
3	ставка на оплату технологического расхода (потери) тепловой энергии на ее передаче по базису роста тарифа	руб./Гкал	152,2	79,1	77,3		80,4		83,6		86,9		
4	Индекс роста тарифа	%	0,0	0,0%	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		
5	Нормативный уровень прибыли	%											
6	Удельные расходы, в том числе:	руб./мГкал	0,0				0,0		0,0		0,0		
7	воды	кВт.ч/Гкал	0,0				0,0		0,0		0,0		
8	электроэнергии												
9	Справочно:												
10	Протяженность сетей в одностороннем исчислении	км	0,335	0,335	0,335		0,335		0,335		0,34		

Итого: 304 480 000,00 (8332) 64-86-72

Handwritten signature



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

07.11.2017

№ 40/18-тэ-2018

г. Киров

О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской
области от 27.11.2015 № 45/7-тэ-2016

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/7-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью теплоснабжающая организация «Зиновы», о долгосрочных параметрах регулирования» (с изменением, внесенным решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.11.2016 № 41/30-тэ-2017), заменив в приложении № 2 значение «1648,5» значением «1602,0».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

Руководитель службы



Беляева Н.В. Беляева

Верно

Верно
Начальник отдела организационной работы и
бухгалтерского учета РСТ Кировской области
07.11.2017



Т.А. Трегубова

28. По двадцать седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее Служба) провела корректировку ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО ТСО «Зиновы» (г. Киров), на 2018 год и отмечает следующее.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую

деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью теплоснабжающая организация «Зиновы» (далее Общество).

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии).

Юридический/почтовый адрес: ул. Школьная, д. 2, г. Кирово-Чепецк, Кировская область, 613044.

Месторасположение котельной: мкр. Слобода Зиновы г. Кирова.

ИНН/4312148627/431201001.

Руководитель: генеральный директор Владимир Борисович Сергеев, тел: 64-73-10.

Установленная мощность котельной: 16,0 Гкал/час.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы.

Основание владения имуществом: собственность – свидетельство о государственной регистрации права от 21.04.2015.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/7-тз-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью теплоснабжающая организация «Зиновы», о долгосрочных параметрах регулирования».

ООО ТСО «Зиновы» с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, обратилось в 2017 году в РСТ Кировской области.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-з «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 - 2020 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в октябре 2017 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования

деятельности регулирующей организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, указанных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2018 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Анализ производственных показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии на 2018 год скорректирован экспертами в соответствии с заявленным Обществом в размере 22400 Гкал.

Объем потерь в сетях Обществом заявлен в размере 400 Гкал в год. Экспертами объем потерь принят в размере 443,6 Гкал соответствующий объему, утвержденному при формировании тарифов на 2016 год.

Объем тепловой энергии на собственные нужды котельных заявлен Обществом без корректировки в размере 3652 Гкал.

Общий годовой объем выработки в результате по расчету экспертов составит 23708,8 Гкал.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2018 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2018 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 2986,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/7-тз-2016.
- 2) Изменения ИПЦ на 2017 год с 106,0 % на 103,9 %, на 2018 год с 103,0 % на 103,7 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2017, 2018 годы – 0,0 % (раздельный учет расходов Обществом в разрезе по видам деятельности (производство и передача тепловой энергии) не осуществляется).

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2018 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Обществом заявлены скорректированные неподконтрольные расходы на 2018 год в размере 9596,5 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, включают расходы на водоотведение. Затраты определены экспертами исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2017 год решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/126-ко-2016 для ОАО «Кировские коммунальные системы» с учетом прогнозного роста тарифов на 2018 год для организаций коммунального комплекса по Кировской области (104,0%). В результате, расходы на водоотведение определены экспертами в размере 96,9 тыс. руб.

2016 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 29673,41 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2017 год (103,9%), на 2018 год (103,7%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год, составляет -26671,7 тыс. руб. (29891,9 тыс. руб. - 29673,41 тыс. руб. x 1,039 x 1,037).

Учитывая положения пункта 15 Основ ценообразования об установлении тарифов на тепловую энергию с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода периода регулирования по состоянию на 31 декабря, необходима валовая выручка Общества на 2018 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 35760,5 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 3720,7 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы - 7984,0 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы - 23223,1 тыс. руб.;
 - прибыль - 725,9 тыс. руб.
- корректировка по фактическим показателям деятельности за 2016 год - 106,8 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведен в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/7-тз-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставленную потребителям общества с ограниченной ответственностью теплопоставляющей организацией «Зинков», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 значение «1648,5» значением «1602,0».

Белиева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказывать замечания.

В прениях выступили: Троин Г.В., Юдинцева Н.Г., Обухова Н.Е.

Белиева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Представитель УФАС по Кировской области Милыхина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю внести изменения в решение.

Белиева Н.В.: Предлагано голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/7-тз-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставленную потребителям общества с ограниченной ответственностью теплопоставляющей организацией «Зинков», о долгосрочных параметрах регулирования» (с изменением, внесенным решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.11.2016 № 41/30-тз-2017), заменив в приложении № 2 значение «1648,5» значением «1602,0».
2. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования в размере 298,2 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» Обществом заявлены в размере 6782,8 тыс. руб. Расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертами учтены в размере 6782,8 тыс. руб. на основании представленных документов по начисленной амортизации.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ в размере 1038,3 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2018 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Стоимость покупок единиц энергетических ресурсов скорректирована с учетом уточнения значений, установленных на 2018 год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе СЭР МЭР.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 22398,4 тыс. руб. Стоимость 1 тыс. м³ природного газа на 2018 год (по четвертой группе) определена экспертной группой в размере 6189,5 руб./тыс. м³. Цена на газ определена исходя из оптовой цены на природный газ, тарифа на транспортировку газа, платы за снабжение - бытовые услуги, специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 2018 год в размере 19651,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 3785,7 тыс. руб., исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2 полугодие 2018 года.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2018 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/126-тз-2016 для ОАО «Кировские коммунальные системы» с учетом прогнозного роста тарифов на 2018 год для организации коммунального комплекса (104,0%). В результате, расходы на воду определены экспертами в размере 129,3 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2016 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2016 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов измен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 29891,9 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2016 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2016 году и установленных на

721



А. Трегубова

Секретарь правления

Таблица 8.2

Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки

наименование тип		Присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч																	Суммарные нагрузки (отоп.-вент., ГВС (ср. нед.), технология), Гкал/ч						
тепловые системы теплоснабжения, населенного пункта		предшествующий базовому периоду 2014 год					базовый период 2015 год					утвержденный период 2016 год					период регулирования 2017 год					предшес- тующий базовому периоду	утвержден- ный период	базовый период	период регулиро- вания
		на отоп.- вент.	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	на техноло- гию	на отоп.- вент.	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	на технолог- ию	на отоп.- вент.	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	на технолог- ию	на отоп.- вент.	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	на техноло- гию								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21					
ООО Теплоснаб- жающая организаци- я "Зиновы"	0	2,29	0,80	0,80		2,96	1,03	1,03	2,64	0,92	0,92		4,28	1,49	1,49		3,89	5,03	4,47	7,27					
Примечание:																									

1. Тип теплоносителя: вода, пар, конденсат; для пара указать параметры (отборный, 1,2 - 2,5 кгс/см2; 2,5 - 7 кгс/см2; 7 - 13 кгс/см2; > 13 кгс/см2; острый).

	отопл	66,20% ГВС	33,80%
2014	13149,97	6714	
2015	16987,58	8673,4	
2016	15122,46	7721,1	
2017	24572,38	12546	

Число дней отопительного периода 239
Число часов отопительного периода 5736

Система теплоснабжения ТСО Зиновы

Категория: Круглогодичная

Профилактика: начало: 02 июня продолжительность, дн: 15

Норматив утечки, %: 0.25

Характерные температуры, град	под.	обр.	под.гвс	обр.гвс	сете вая	холод ная
Температурный график	96[2]	69[1]				
Температура срезки температурного графика	96	69				
Температура излома температурного графика	70	53				
"Летняя" температура			65	50		
Температура заполнения трубопроводов					5	5
Температура теплоносителя при испытаниях					5	5
Среднегодовые температуры теплоносителя						
Летние						
Зимние						
Круглогодичные	72.6	54.3	65.0	50.0		

Водяная тепловая сеть

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы

N п/п	Границы участка начало/конец	Диаметры, мм		Длина, м	Вид прокладки	Категория	Назначение	Изоляция	Поправоч- ный коэф- фициент	Коэф. 'стороннего' пропуска			Месяц	Год проектирования
		наружный	внутр.							отопит	неотопит	ввода		
1	УТ4 Современ 7	89.0	80.0	18.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
2	УТ4 Современ 7	89.0	80.0	18.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
3	УТ3 Современ 11	108.0	100.0	11.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
4	УТ3 Современ 11	108.0	100.0	11.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
5	УТ5 Современ 5	108.0	100.0	18.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
6	УТ5 Современ 5	108.0	100.0	18.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
7	УТ6.1 Современ 1	108.0	100.0	10.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
8	УТ6.1 Современ 1	108.0	100.0	10.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
9	УТ6.1 Современ 3	108.0	100.0	40.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
10	УТ 6.1 Современ 3	108.0	100.0	40.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
11	УТ4 Широтная 6	108.0	100.0	141.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
12	УТ4 Широтная 6	108.0	100.0	141.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
13	УТ 24 15/2	108.0	100.0	23.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
14	УТ 24 15/2	108.0	100.0	23.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
15	УТ4 9	133.0	125.0	35.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
16	УТ4 9	133.0	125.0	35.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
17	УТ7 детск/сад	133.0	125.0	155.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
18	УТ7 детск/сад	133.0	125.0	155.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
19	УТ8 17/1	133.0	125.0	17.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч
20	УТ8 17/1	133.0	125.0	17.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	с 01.11.03.>5000ч

N п/п	Границы участка начало/конец	Диаметры, мм		Длина, м	Вид прокладки	Категория	Назначение	Изоляция	Поправоч- ный коэф- фициент			Козф. 'стороннего' продувка		Месяц		Год проектирования
		наружный	внутр.						фидиент	отопит	неотопит	ввода	рем-т			
21	УТ10.1 Широтная 4	133.0	125.0	13.5	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
22	УТ 10.1 Широтная 4	133.0	125.0	13.5	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
23	УТ11 Современна 3/1	133.0	125.0	43.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
24	УТ 11 Современная 3/1	133.0	125.0	43.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
25	УТ 11.1 Широтная 2	133.0	125.0	25.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
26	УТ11.1 Широтная 2	133.0	125.0	25.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
27	УТ 11.1 Доверия 1	133.0	125.0	99.5	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
28	УТ 11.1 Доверия 1	133.0	125.0	99.5	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
29	XIV 11	133.0	125.0	13.5	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
30	XIV 11	133.0	125.0	13.5	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
31	УТ 6 УТ 6.1	159.0	150.0	74.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
32	УТ 6 УТ 6.1	159.0	150.0	74.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
33	УТ 11 УТ 11.1	159.0	150.0	80.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
34	УТ 11 УТ 11.1	159.0	150.0	80.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
35	УТ3 17/4	159.0	150.0	20.5	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
36	УТ3 17/4	159.0	150.0	20.5	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
37	УТ9 17/2	159.0	150.0	17.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
38	УТ9 17/2	159.0	150.0	17.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
39	УТ9 Широтная 1	159.0	150.0	200.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
40	УТ9 Широтная 1	159.0	150.0	200.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
41	УТ 4 УТ 5	219.0	200.0	58.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
42	УТ 4 УТ 5	219.0	200.0	58.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч
43	УТ 5 УТ 6	219.0	200.0	58.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв				с 01.11.03.>5000ч

N п/п	Границы участка начало/конец	Диаметры, мм		Длина, м	Вид прокладки	Категория	Назначение	Изоляция	Поправоч- ный коэф- фициент	Козф. 'стороннего' пропуска		Месяц		Год проектирования
		наружный	внутр.							отопит	неотопит	ввода	рем-т	
44	УТ 5	219.0	200.0	58.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
45	УТ 9	219.0	200.0	166.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
46	УТ 9	219.0	200.0	166.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
47	УТ 10	219.0	200.0	137.5	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
48	УТ 10	219.0	200.0	137.5	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
49	УТ 7	219.0	200.0	120.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
50	УТ 7	219.0	200.0	120.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
51	УТ 3	273.0	250.0	62.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
52	УТ 3	273.0	250.0	62.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
53	УТ 2	273.0	250.0	76.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
54	УТ 2	273.0	250.0	76.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
55	УТ 8	273.0	250.0	90.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
56	УТ 8	273.0	250.0	90.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
57	УТ 1	273.0	250.0	51.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
58	УТ 1	273.0	250.0	51.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
59	УТ 21	273.0	250.0	130.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
60	УТ 21	273.0	250.0	130.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
61	УТ 24	273.0	250.0	70.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
62	УТ 24	273.0	250.0	70.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
63	УТ 19	273.0	250.0	130.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
64	УТ 19	273.0	250.0	130.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
65	УТ 2	325.0	300.0	57.5	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
66	УТ 2	325.0	300.0	57.5	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч

N п/п	Границы участка начало/конец	Диаметры, мм		Длина, м	Вид прокладки	Категория	Назначение	Изоляция	Поправоч- ный коэф- фициент	Козф. 'стороннего'		Месяц		Год проектирования
		наружный	внутр.							отопит	пропуска	ввода	рем-т	
67	УТ 1 УТ 2	377.0	350.0	36.5	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
68	УТ 1 УТ 2	377.0	350.0	36.5	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
69	котельная УТ 1	426.0	400.0	7.0	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч
70	котельная УТ 1	426.0	400.0	7.0	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	Янв		с 01.11.03.>5000ч

Исходные данные по характеристике водяных тепловых сетей на балансе до ЦТП

Система теплоснабжения: ТСО 3иновы
Температурный график: 96/69 (t_{ср}=96)

N п/п	Наименование участка		Назначение	Наружный диаметр, м	Длина, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (периодика)	Средняя глубина заложения оси трубопроводов, м	Поправочный коэффициент к нормам теплопотерь	Часовые тепловые потери, ккал/ч
	Начало	Конец									
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
1 УТ4	Современ 7		подающий	0.089	18.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	358.9
2 УТ4	Современ 7		обратный	0.089	18.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	268.4
3 УТ3	Соврем 11		подающий	0.108	11.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	234.5
4 УТ3	Современ 11		обратный	0.108	11.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	175.4
5 УТ5	Современ 5		подающий	0.108	18.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	383.6
6 УТ5	Современ 5		обратный	0.108	18.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	286.9
7 УТ6.1	Современ 1		подающий	0.108	10.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	213.1
8 УТ6.1	Современ 1		обратный	0.108	10.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	159.4
9 УТ6.1	Современ 3		подающий	0.108	40.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	852.6
10 УТ 6.1	Современ 3		обратный	0.108	40.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	637.7
11 УТ4	Широтная 6		подающий	0.108	141.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	3005.3
12 УТ4	Широтная 6		обратный	0.108	141.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	2247.7
13 УТ 24	15/2		подающий	0.108	23.0	минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	490.2
14 УТ 24	15/2		обратный	0.108	23.0	минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	366.7
15 УТ4	9		подающий	0.133	35.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	875.9
16 УТ4	9		обратный	0.133	35.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	655.1
17 УТ7	детск/сад		подающий	0.133	155.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	3879.2
18 УТ7	детск/сад		обратный	0.133	155.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	2901.4
19 УТ8	17/1		подающий	0.133	17.0	минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	425.5
20 УТ8	17/1		обратный	0.133	17.0	минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	318.2
21 УТ10.1	Широтная 4		подающий	0.133	13.5	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	337.9
22 УТ 10.1	Широтная 4		обратный	0.133	13.5	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	252.7
23 УТ11	Современна 3/1		подающий	0.133	43.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	1076.2
24 УТ 11	Современная 3/1		обратный	0.133	43.0	керамзит	Канальная	2017	1.50	1.00	804.9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
25	УТ 11.1	Широтная 2	подающий	0.133	25.0 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	625.7
26	УТ 11.1	Широтная 2	обратный	0.133	25.0 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	468.0
27	УТ 11.1	Доверия 1	подающий	0.133	99.5 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	2490.2
28	УТ 11.1	Доверия 1	обратный	0.133	99.5 минвата	Канальная	2017	0.00	1.00	1862.5
29	XIV	11	подающий	0.133	13.5 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	337.9
30	XIV	11	обратный	0.133	13.5 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	252.7
31	УТ 6	УТ 6.1	подающий	0.159	74.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1892.0
32	УТ 6	УТ 6.1	обратный	0.159	74.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1415.1
33	УТ 11	УТ 11.1	подающий	0.159	80.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	2045.4
34	УТ 11	УТ 11.1	обратный	0.159	80.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	1529.8
35	УТ 3	17/4	подающий	0.159	20.5 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	524.1
36	УТ 3	17/4	обратный	0.159	20.5 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	392.0
37	УТ 9	17/2	подающий	0.159	17.0 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	434.6
38	УТ 9	17/2	обратный	0.159	17.0 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	325.1
39	УТ 9	Широтная 1	подающий	0.159	200.0 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	5113.4
40	УТ 9	Широтная 1	обратный	0.159	200.0 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	3824.5
41	УТ 4	УТ 5	подающий	0.219	58.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1826.6
42	УТ 4	УТ 5	обратный	0.219	58.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1366.2
43	УТ 5	УТ 6	подающий	0.219	58.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1826.6
44	УТ 5	УТ 6	обратный	0.219	58.0 керамзит	Канальная	2014	1.50	1.00	1366.2
45	УТ 9	УТ 10	подающий	0.219	166.0 керамзит	Канальная	2015	1.50	1.00	5227.9
46	УТ 9	УТ 10	обратный	0.219	166.0 керамзит	Канальная	2015	1.50	1.00	3910.1
47	УТ 10	УТ 11	подающий	0.219	137.5 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	4330.3
48	УТ 10	УТ 11	обратный	0.219	137.5 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	3238.8
49	УТ 7	Современ 7	подающий	0.219	120.0 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	3779.2
50	УТ 7	Современ 7	обратный	0.219	120.0 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	2826.6
51	УТ 3	УТ 4	подающий	0.273	62.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	2271.4
52	УТ 3	УТ 4	обратный	0.273	62.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1698.8
53	УТ 2	УТ 8	подающий	0.273	76.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	2784.2
54	УТ 2	УТ 8	обратный	0.273	76.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	2082.4
55	УТ 8	УТ 9	подающий	0.273	90.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	3297.1
56	УТ 8	УТ 9	обратный	0.273	90.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	2466.0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
57 УТ 1	УТ 21	подающий	0.273	51.0 минвата		Канальная	2016	1.50	1.00	1868.4
58 УТ 1	УТ 21	обратный	0.273	51.0 минвата		Канальная	2016	1.50	1.00	1397.4
59 УТ 21	УТ 24	подающий	0.273	130.0 минвата		Канальная	2016	1.50	1.00	4762.5
60 УТ 21	УТ 24	обратный	0.273	130.0 минвата		Канальная	2016	1.50	1.00	3562.0
61 УТ24	кварт 4	подающий	0.273	70.0 минвата		Канальная	2016	1.50	1.00	2564.4
62 УТ24	кварт 4	обратный	0.273	70.0 минвата		Канальная	2016	1.50	1.00	1918.0
63 XV	19	подающий	0.273	130.0 минвата		Канальная	2017	1.50	1.00	4762.5
64 XV	19	обратный	0.273	130.0 минвата		Канальная	2017	1.50	1.00	3562.0
65 УТ 2	УТ 3	подающий	0.325	57.5 минвата		Канальная	2014	1.50	1.00	2349.0
66 УТ 2	УТ 3	обратный	0.325	57.5 минвата		Канальная	2014	1.50	1.00	1756.9
67 УТ 1	УТ 2	подающий	0.377	36.5 минвата		Канальная	2014	1.50	1.00	1654.7
68 УТ 1	УТ 2	обратный	0.377	36.5 минвата		Канальная	2014	1.50	1.00	1237.6
69 котельная	УТ 1	подающий	0.426	7.0 минвата		Канальная	2014	1.50	1.00	346.9
70 котельная	УТ 1	обратный	0.426	7.0 минвата		Канальная	2014	1.50	1.00	259.4

Расчет нормативных тепловых потерь через изоляцию

Система теплоснабжения: ТСО Зданы
Температурный график: 96/69 (t_{ср}=96)

Наименование участка		Тип проклад.	Назначение	D, мм	L, м	V _с , куб.м	Расчет нормативных тепловых потерь через изоляцию по месяцам, Гкал												Усредненный расчет	
Начало	Конец	2	3	4	5	6	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	Q _{год}	Q _{ккал/ч}
1							7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УТ4	Современ 7	КАН	под.	89	18.0	0.090	0.312	0.273	0.298	0.283	0.266	0.112	0.217	0.210	0.214	0.284	0.271	0.298	3.018	389
УТ4	Современ 7	КАН	обр.	89	18.0	0.090	0.233	0.205	0.223	0.211	0.199	0.084	0.162	0.157	0.160	0.197	0.202	0.223	2.256	289
УТ3	Соврем 11	КАН	под.	108	11.0	0.086	0.204	0.179	0.195	0.185	0.174	0.073	0.141	0.137	0.140	0.172	0.177	0.194	1.971	235
УТ3	Современ 11	КАН	обр.	108	11.0	0.086	0.152	0.134	0.146	0.138	0.129	0.055	0.106	0.102	0.104	0.129	0.132	0.145	1.472	175
УТ5	Современ 5	КАН	под.	108	18.0	0.141	0.333	0.282	0.319	0.302	0.283	0.120	0.231	0.224	0.228	0.282	0.289	0.318	3.221	383
УТ5	Современ 5	КАН	обр.	108	18.0	0.141	0.249	0.219	0.238	0.226	0.212	0.089	0.173	0.168	0.171	0.211	0.216	0.238	2.410	287
УТ6.1	Современ 1	КАН	под.	108	10.0	0.079	0.185	0.162	0.177	0.168	0.158	0.066	0.129	0.124	0.127	0.157	0.161	0.177	1.791	213
УТ6.1	Современ 1	КАН	обр.	108	10.0	0.079	0.138	0.121	0.132	0.126	0.118	0.050	0.096	0.093	0.095	0.117	0.120	0.132	1.338	159
УТ6.1	Современ 3	КАН	под.	108	40.0	0.314	0.740	0.650	0.708	0.671	0.630	0.266	0.514	0.498	0.508	0.627	0.643	0.707	7.162	853
УТ 6.1	Современ 3	КАН	обр.	108	40.0	0.314	0.554	0.486	0.529	0.502	0.472	0.199	0.385	0.372	0.380	0.469	0.481	0.529	5.358	638
УТ4	Широтная 6	КАН	под.	108	141.0	1.107	2.609	2.290	2.495	2.367	2.223	0.937	1.813	1.755	1.789	2.209	2.266	2.493	25.246	3005
УТ4	Широтная 6	КАН	обр.	108	141.0	1.107	1.951	1.712	1.866	1.770	1.662	0.701	1.356	1.312	1.337	1.652	1.695	1.865	18.879	2248
УТ 24	15/2	КАН	под.	108	23.0	0.181	0.426	0.373	0.407	0.386	0.362	0.153	0.296	0.286	0.291	0.360	0.370	0.407	4.117	490
УТ 24	15/2	КАН	обр.	108	23.0	0.181	0.318	0.279	0.304	0.289	0.271	0.114	0.221	0.214	0.219	0.269	0.276	0.304	3.078	366
УТ4	9	КАН	под.	133	35.0	0.430	0.760	0.667	0.727	0.690	0.648	0.273	0.528	0.511	0.521	0.644	0.660	0.727	7.356	876
УТ4	9	КАН	обр.	133	35.0	0.430	0.569	0.499	0.544	0.516	0.485	0.204	0.395	0.383	0.390	0.482	0.494	0.543	5.504	655
УТ7	детск/сад	КАН	под.	133	155.0	1.902	3.367	2.955	3.221	3.055	2.869	1.210	2.340	2.265	2.309	2.851	2.925	3.218	32.585	3879
УТ7	детск/сад	КАН	обр.	133	155.0	1.902	2.518	2.210	2.409	2.285	2.146	0.905	1.750	1.694	1.727	2.132	2.188	2.407	24.371	2901
УТ8	17/1	КАН	под.	133	17.0	0.209	0.369	0.324	0.353	0.335	0.315	0.133	0.257	0.248	0.253	0.313	0.321	0.353	3.574	425
УТ8	17/1	КАН	обр.	133	17.0	0.209	0.276	0.242	0.264	0.251	0.236	0.099	0.192	0.186	0.189	0.234	0.240	0.264	2.673	318
УТ10.1	Широтная 4	КАН	под.	133	13.5	0.166	0.293	0.257	0.281	0.266	0.250	0.105	0.204	0.197	0.201	0.248	0.255	0.280	2.837	338
УТ 10.1	Широтная 4	КАН	обр.	133	13.5	0.166	0.219	0.193	0.210	0.199	0.187	0.079	0.152	0.148	0.150	0.186	0.191	0.210	2.124	253
УТ11	Современна 3/1	КАН	под.	133	43.0	0.528	0.934	0.820	0.894	0.848	0.796	0.336	0.649	0.628	0.640	0.791	0.811	0.893	9.040	1076
УТ 11	Современна 3/1	КАН	обр.	133	43.0	0.528	0.699	0.613	0.668	0.634	0.596	0.251	0.486	0.470	0.479	0.592	0.607	0.668	6.763	805
УТ 11.1	Широтная 2	КАН	под.	133	25.0	0.307	0.543	0.477	0.520	0.493	0.463	0.195	0.377	0.365	0.372	0.460	0.472	0.519	5.256	626
УТ11.1	Широтная 2	КАН	обр.	133	25.0	0.307	0.406	0.357	0.389	0.369	0.346	0.146	0.282	0.273	0.278	0.344	0.353	0.388	3.931	468
УТ 11.1	Доверия 1	КАН	под.	133	99.5	1.221	2.162	1.897	2.068	1.961	1.842	0.777	1.502	1.454	1.482	1.830	1.878	2.066	20.919	2490

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УТ 11.1	КАН	обр.	133	99.5	1.221	1.617	1.419	1.546	1.467	1.378	0.581	1.124	1.087	1.108	1.369	1.404	1.545	15.645	1863
XIV	КАН	под.	133	13.5	0.166	0.293	0.257	0.281	0.266	0.250	0.105	0.204	0.197	0.201	0.248	0.255	0.280	2.837	338
XIV	КАН	обр.	133	13.5	0.166	0.219	0.193	0.210	0.199	0.187	0.079	0.152	0.148	0.150	0.186	0.191	0.210	2.124	253
УТ 6	КАН	под.	159	74.0	1.308	1.642	1.441	1.571	1.490	1.400	0.590	1.141	1.105	1.126	1.391	1.427	1.569	15.893	1892
УТ 6	КАН	обр.	159	74.0	1.308	1.228	1.078	1.175	1.114	1.046	0.441	0.854	0.826	0.842	1.040	1.067	1.174	11.885	1415
УТ 11	КАН	под.	159	80.0	1.414	1.775	1.558	1.698	1.611	1.513	0.638	1.234	1.194	1.217	1.503	1.542	1.697	17.180	2045
УТ 11	КАН	обр.	159	80.0	1.414	1.328	1.165	1.270	1.205	1.132	0.477	0.923	0.893	0.911	1.124	1.154	1.269	12.851	1530
УТ 3	КАН	под.	159	20.5	0.362	0.455	0.399	0.435	0.413	0.388	0.163	0.316	0.306	0.312	0.385	0.395	0.435	4.402	524
УТ 3	КАН	обр.	159	20.5	0.362	0.340	0.299	0.325	0.309	0.290	0.122	0.236	0.229	0.233	0.288	0.296	0.325	3.292	392
УТ 9	КАН	под.	159	17.0	0.300	0.377	0.331	0.361	0.342	0.322	0.136	0.262	0.254	0.258	0.319	0.328	0.361	3.651	435
УТ 9	КАН	обр.	159	17.0	0.300	0.282	0.248	0.270	0.256	0.240	0.101	0.196	0.190	0.194	0.239	0.245	0.270	2.731	325
УТ 9	КАН	под.	159	200.0	3.534	4.439	3.896	4.246	4.027	3.782	1.595	3.085	2.985	3.042	3.758	3.856	4.242	42.953	5113
УТ 9	КАН	обр.	159	200.0	3.534	3.320	2.914	3.176	3.012	2.828	1.193	2.307	2.233	2.276	2.811	2.884	3.173	32.127	3825
УТ 4	КАН	под.	219	58.0	1.822	1.586	1.392	1.517	1.439	1.351	0.570	1.102	1.066	1.087	1.343	1.377	1.515	15.345	1827
УТ 4	КАН	обр.	219	58.0	1.822	1.186	1.041	1.134	1.076	1.010	0.426	0.824	0.798	0.813	1.004	1.030	1.133	11.475	1366
УТ 5	КАН	под.	219	58.0	1.822	1.586	1.392	1.517	1.439	1.351	0.570	1.102	1.066	1.087	1.343	1.377	1.515	15.345	1827
УТ 5	КАН	обр.	219	58.0	1.822	1.186	1.041	1.134	1.076	1.010	0.426	0.824	0.798	0.813	1.004	1.030	1.133	11.475	1366
УТ 9	КАН	под.	219	166.0	5.215	4.538	3.993	4.341	4.117	3.867	1.631	3.154	3.052	3.111	3.842	3.942	4.337	43.915	5228
УТ 9	КАН	обр.	219	166.0	5.215	3.394	2.979	3.247	3.079	2.892	1.220	2.359	2.283	2.327	2.874	2.948	3.244	32.846	3910
УТ 10	КАН	под.	219	137.5	4.320	3.759	3.299	3.596	3.410	3.203	1.351	2.612	2.528	2.577	3.183	3.265	3.592	36.375	4330
УТ 10	КАН	обр.	219	137.5	4.320	2.811	2.468	2.689	2.551	2.395	1.010	1.954	1.891	1.927	2.380	2.442	2.687	27.205	3239
УТ 7	КАН	под.	219	120.0	3.770	3.280	2.879	3.138	2.976	2.796	1.179	2.280	2.206	2.249	2.778	2.850	3.135	31.746	3779
УТ 7	КАН	обр.	219	120.0	3.770	2.454	2.153	2.347	2.226	2.091	0.882	1.705	1.650	1.682	2.077	2.131	2.345	23.743	2827
УТ 3	КАН	под.	273	62.0	3.043	1.972	1.730	1.886	1.789	1.680	0.708	1.370	1.326	1.352	1.669	1.713	1.884	19.079	2271
УТ 3	КАН	обр.	273	62.0	3.043	1.475	1.294	1.411	1.338	1.256	0.530	1.025	0.992	1.011	1.249	1.281	1.409	14.271	1699
УТ 2	КАН	под.	273	76.0	3.731	2.417	2.121	2.312	2.193	2.060	0.888	1.680	1.626	1.657	2.046	2.099	2.310	23.389	2784
УТ 2	КАН	обр.	273	76.0	3.731	1.808	1.587	1.729	1.640	1.540	0.649	1.256	1.216	1.240	1.531	1.570	1.727	17.493	2083
УТ 8	КАН	под.	273	90.0	4.418	2.862	2.512	2.738	2.597	2.439	1.028	1.989	1.925	1.962	2.423	2.486	2.735	27.696	3297
УТ 8	КАН	обр.	273	90.0	4.418	2.141	1.879	2.048	1.942	1.824	0.769	1.488	1.440	1.467	1.812	1.859	2.046	20.715	2466
УТ 1	КАН	под.	273	51.0	2.503	1.622	1.423	1.551	1.471	1.382	0.583	1.127	1.091	1.112	1.373	1.409	1.550	15.694	1868
УТ 1	КАН	обр.	273	51.0	2.503	1.213	1.065	1.160	1.100	1.034	0.436	0.843	0.816	0.832	1.027	1.054	1.159	11.739	1398
УТ 21	КАН	под.	273	130.0	6.381	4.134	3.628	3.954	3.751	3.523	1.485	2.873	2.781	2.834	3.500	3.591	3.951	40.005	4763
УТ 21	КАН	обр.	273	130.0	6.381	3.092	2.714	2.958	2.805	2.635	1.111	2.149	2.080	2.120	2.618	2.686	2.955	29.923	3562
УТ 24	КАН	под.	273	70.0	3.436	2.226	1.954	2.129	2.020	1.897	0.800	1.547	1.497	1.526	1.885	1.934	2.127	21.542	2565
УТ 24	КАН	обр.	273	70.0	3.436	1.665	1.461	1.593	1.510	1.419	0.598	1.157	1.120	1.141	1.410	1.446	1.591	16.111	1918
XV	КАН	под.	273	130.0	6.381	4.134	3.628	3.954	3.751	3.523	1.485	2.873	2.781	2.834	3.500	3.591	3.951	40.005	4763

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
XV	КАН	обр.	273	130.0	6.381	3.092	2.714	2.958	2.805	2.635	1.111	2.149	2.080	2.120	2.618	2.686	2.955	29.923	3562
УТ 2	КАН	под.	325	57.5	4.064	2.039	1.790	1.950	1.850	1.737	0.733	1.417	1.371	1.398	1.726	1.771	1.949	19.731	2349
УТ 2	КАН	обр.	325	57.5	4.064	1.525	1.338	1.459	1.384	1.299	0.548	1.060	1.026	1.046	1.291	1.325	1.457	14.758	1757
УТ 1	КАН	под.	377	36.5	3.512	1.436	1.261	1.374	1.303	1.224	0.516	0.998	0.966	0.985	1.216	1.248	1.373	13.900	1655
УТ 1	КАН	обр.	377	36.5	3.512	1.074	0.943	1.028	0.975	0.915	0.386	0.747	0.723	0.737	0.910	0.933	1.027	10.398	1238
котельная	КАН	под.	426	7.0	0.880	0.301	0.264	0.288	0.273	0.257	0.108	0.209	0.203	0.207	0.255	0.262	0.288	2.915	347
котельная	КАН	обр.	426	7.0	0.880	0.225	0.198	0.215	0.204	0.192	0.081	0.156	0.151	0.155	0.191	0.196	0.215	2.179	259
Итого:					138.286	105.067	92.215	100.504	95.327	89.531	37.751	73.017	70.670	72.033	88.961	91.270	100.411	1016.757	121043

Расчет нормативных тепловых потерь с утечкой

Система теплоснабжения: ТСО Зданы
Температурный график: 96/69 (ср=96)

Наименование участка		Тип проклад.	Назначение	D, мм	L, м	Vс, куб.м	Расчет нормативных тепловых потерь с утечкой по месяцам, Гкал												Усредненный расчет	
Начало	Конец	2	3	4	5	6	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	Qгод	Q, ккал/ч
1							7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УТ4	Современ 7	КАН под.	КАН под.	89	18,0	0,090	0,012	0,010	0,011	0,010	0,009	0,004	0,008	0,008	0,010	0,011	0,011	0,011	0,115	14
УТ4	Современ 7	КАН обр.	КАН обр.	89	18,0	0,090	0,012	0,010	0,011	0,010	0,009	0,004	0,008	0,008	0,010	0,011	0,011	0,011	0,115	14
УТ3	Соврем 11	КАН под.	КАН под.	108	11,0	0,086	0,011	0,010	0,010	0,010	0,009	0,004	0,007	0,007	0,008	0,010	0,010	0,011	0,107	13
УТ3	Современ 11	КАН обр.	КАН обр.	108	11,0	0,086	0,011	0,010	0,010	0,010	0,009	0,004	0,007	0,007	0,008	0,010	0,010	0,011	0,107	13
УТ5	Современ 5	КАН под.	КАН под.	108	18,0	0,141	0,018	0,016	0,017	0,016	0,015	0,006	0,012	0,012	0,015	0,017	0,016	0,017	0,177	21
УТ5	Современ 5	КАН обр.	КАН обр.	108	18,0	0,141	0,018	0,016	0,017	0,016	0,015	0,006	0,012	0,012	0,015	0,017	0,016	0,017	0,177	21
УТ6.1	Современ 1	КАН под.	КАН под.	108	10,0	0,079	0,010	0,009	0,009	0,009	0,008	0,003	0,007	0,007	0,008	0,009	0,009	0,010	0,098	12
УТ6.1	Современ 1	КАН обр.	КАН обр.	108	10,0	0,079	0,010	0,009	0,009	0,009	0,008	0,003	0,007	0,007	0,008	0,009	0,009	0,010	0,098	12
УТ6.1	Современ 3	КАН под.	КАН под.	108	40,0	0,314	0,040	0,035	0,038	0,035	0,034	0,013	0,026	0,026	0,032	0,037	0,037	0,039	0,392	47
УТ6.1	Современ 3	КАН обр.	КАН обр.	108	40,0	0,314	0,040	0,035	0,038	0,035	0,034	0,013	0,026	0,026	0,032	0,037	0,037	0,039	0,392	47
УТ4	Широтная 6	КАН под.	КАН под.	108	141,0	1,107	0,141	0,123	0,133	0,124	0,118	0,045	0,093	0,093	0,114	0,130	0,129	0,137	1,380	164
УТ4	Широтная 6	КАН обр.	КАН обр.	108	141,0	1,107	0,141	0,123	0,133	0,124	0,118	0,045	0,093	0,093	0,114	0,130	0,129	0,137	1,380	164
УТ 24	15/2	КАН под.	КАН под.	108	23,0	0,181	0,023	0,020	0,022	0,020	0,019	0,007	0,015	0,015	0,018	0,021	0,021	0,022	0,223	27
УТ 24	15/2	КАН обр.	КАН обр.	108	23,0	0,181	0,023	0,020	0,022	0,020	0,019	0,007	0,015	0,015	0,018	0,021	0,021	0,022	0,223	27
УТ4	9	КАН под.	КАН под.	133	35,0	0,430	0,055	0,048	0,052	0,048	0,045	0,017	0,036	0,036	0,044	0,050	0,050	0,053	0,534	64
УТ4	9	КАН обр.	КАН обр.	133	35,0	0,430	0,055	0,048	0,052	0,048	0,045	0,017	0,036	0,036	0,044	0,050	0,050	0,053	0,534	64
УТ7	детск/сад	КАН под.	КАН под.	133	155,0	1,902	0,243	0,211	0,229	0,213	0,202	0,077	0,160	0,160	0,195	0,223	0,221	0,235	2,369	282
УТ7	детск/сад	КАН обр.	КАН обр.	133	155,0	1,902	0,243	0,211	0,229	0,213	0,202	0,077	0,160	0,160	0,195	0,223	0,221	0,235	2,369	282
УТ8	17/1	КАН под.	КАН под.	133	17,0	0,209	0,027	0,023	0,025	0,023	0,022	0,006	0,018	0,018	0,021	0,025	0,024	0,026	0,260	31
УТ8	17/1	КАН обр.	КАН обр.	133	17,0	0,209	0,027	0,023	0,025	0,023	0,022	0,006	0,018	0,018	0,021	0,025	0,024	0,026	0,260	31
УТ10.1	Широтная 4	КАН под.	КАН под.	133	13,5	0,166	0,021	0,018	0,020	0,019	0,017	0,007	0,014	0,014	0,017	0,019	0,019	0,020	0,205	24
УТ 10.1	Широтная 4	КАН обр.	КАН обр.	133	13,5	0,166	0,021	0,018	0,020	0,019	0,017	0,007	0,014	0,014	0,017	0,019	0,019	0,020	0,205	24
УТ11	Современна 3/1	КАН под.	КАН под.	133	43,0	0,528	0,067	0,058	0,063	0,059	0,056	0,021	0,044	0,044	0,054	0,062	0,061	0,065	0,654	78
УТ 11	Современна 3/1	КАН обр.	КАН обр.	133	43,0	0,528	0,067	0,058	0,063	0,059	0,056	0,021	0,044	0,044	0,054	0,062	0,061	0,065	0,654	78
УТ 11.1	Широтная 2	КАН под.	КАН под.	133	25,0	0,307	0,039	0,034	0,037	0,034	0,032	0,012	0,026	0,026	0,031	0,036	0,036	0,038	0,381	45
УТ11.1	Широтная 2	КАН обр.	КАН обр.	133	25,0	0,307	0,039	0,034	0,037	0,034	0,032	0,012	0,026	0,026	0,031	0,036	0,036	0,038	0,381	45
УТ 11.1	Доверия 1	КАН под.	КАН под.	133	99,5	1,221	0,156	0,135	0,147	0,137	0,131	0,050	0,103	0,103	0,125	0,143	0,142	0,151	1,523	181

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УТ 11.1	КАН	обр.	133	99.5	1.221	0.156	0.135	0.147	0.137	0.131	0.050	0.103	0.103	0.125	0.143	0.142	0.151	1.523	181
XIV	КАН	под.	133	13.5	0.166	0.021	0.018	0.020	0.019	0.017	0.007	0.014	0.014	0.017	0.019	0.019	0.020	0.205	24
XIV	КАН	обр.	133	13.5	0.166	0.021	0.018	0.020	0.019	0.017	0.007	0.014	0.014	0.017	0.019	0.019	0.020	0.205	24
УТ 6	КАН	под.	159	74.0	1.308	0.167	0.145	0.157	0.146	0.140	0.053	0.110	0.110	0.134	0.154	0.152	0.161	1.629	194
УТ 6	КАН	обр.	159	74.0	1.308	0.167	0.145	0.157	0.146	0.140	0.053	0.110	0.110	0.134	0.154	0.152	0.161	1.629	194
УТ 11	КАН	под.	159	80.0	1.414	0.181	0.157	0.170	0.158	0.151	0.057	0.119	0.119	0.145	0.166	0.164	0.174	1.761	210
УТ 11	КАН	обр.	159	80.0	1.414	0.181	0.157	0.170	0.158	0.151	0.057	0.119	0.119	0.145	0.166	0.164	0.174	1.761	210
УТ 3	КАН	под.	159	20.5	0.362	0.046	0.040	0.044	0.041	0.039	0.015	0.030	0.030	0.037	0.043	0.042	0.045	0.452	54
УТ 3	КАН	обр.	159	20.5	0.362	0.046	0.040	0.044	0.041	0.039	0.015	0.030	0.030	0.037	0.043	0.042	0.045	0.452	54
УТ 9	КАН	под.	159	17.0	0.300	0.038	0.033	0.036	0.034	0.032	0.012	0.025	0.025	0.031	0.035	0.035	0.037	0.373	44
УТ 9	КАН	обр.	159	17.0	0.300	0.038	0.033	0.036	0.034	0.032	0.012	0.025	0.025	0.031	0.035	0.035	0.037	0.373	44
УТ 9	КАН	под.	159	200.0	3.534	0.451	0.392	0.425	0.396	0.377	0.144	0.297	0.297	0.361	0.415	0.411	0.436	4.402	524
УТ 9	КАН	обр.	159	200.0	3.534	0.451	0.392	0.425	0.396	0.377	0.144	0.297	0.297	0.361	0.415	0.411	0.436	4.402	524
УТ 4	КАН	под.	219	58.0	1.822	0.233	0.202	0.219	0.204	0.194	0.074	0.153	0.153	0.187	0.214	0.212	0.225	2.270	270
УТ 4	КАН	обр.	219	58.0	1.822	0.233	0.202	0.219	0.204	0.194	0.074	0.153	0.153	0.187	0.214	0.212	0.225	2.270	270
УТ 5	КАН	под.	219	58.0	1.822	0.233	0.202	0.219	0.204	0.194	0.074	0.153	0.153	0.187	0.214	0.212	0.225	2.270	270
УТ 5	КАН	обр.	219	58.0	1.822	0.233	0.202	0.219	0.204	0.194	0.074	0.153	0.153	0.187	0.214	0.212	0.225	2.270	270
УТ 9	КАН	под.	219	166.0	5.215	0.666	0.578	0.627	0.584	0.556	0.212	0.438	0.438	0.534	0.613	0.606	0.644	6.496	773
УТ 9	КАН	обр.	219	166.0	5.215	0.666	0.578	0.627	0.584	0.556	0.212	0.438	0.438	0.534	0.613	0.606	0.644	6.496	773
УТ 10	КАН	под.	219	137.5	4.320	0.552	0.479	0.519	0.484	0.460	0.176	0.363	0.363	0.442	0.508	0.502	0.533	5.381	641
УТ 10	КАН	обр.	219	137.5	4.320	0.552	0.479	0.519	0.484	0.460	0.176	0.363	0.363	0.442	0.508	0.502	0.533	5.381	641
УТ 7	КАН	под.	219	120.0	3.770	0.481	0.418	0.453	0.422	0.402	0.153	0.317	0.317	0.386	0.443	0.438	0.465	4.695	559
УТ 7	КАН	обр.	219	120.0	3.770	0.481	0.418	0.453	0.422	0.402	0.153	0.317	0.317	0.386	0.443	0.438	0.465	4.695	559
УТ 3	КАН	под.	273	62.0	3.043	0.389	0.337	0.366	0.341	0.325	0.124	0.256	0.256	0.311	0.358	0.354	0.376	3.793	452
УТ 3	КАН	обр.	273	62.0	3.043	0.389	0.337	0.366	0.341	0.325	0.124	0.256	0.256	0.311	0.358	0.354	0.376	3.793	452
УТ 2	КАН	под.	273	76.0	3.731	0.476	0.413	0.448	0.418	0.398	0.152	0.313	0.313	0.382	0.438	0.434	0.460	4.645	553
УТ 2	КАН	обр.	273	76.0	3.731	0.476	0.413	0.448	0.418	0.398	0.152	0.313	0.313	0.382	0.438	0.434	0.460	4.645	553
УТ 8	КАН	под.	273	90.0	4.418	0.564	0.490	0.531	0.495	0.471	0.180	0.371	0.371	0.452	0.519	0.514	0.545	5.503	655
УТ 8	КАН	обр.	273	90.0	4.418	0.564	0.490	0.531	0.495	0.471	0.180	0.371	0.371	0.452	0.519	0.514	0.545	5.503	655
УТ 1	КАН	под.	273	51.0	2.503	0.320	0.277	0.301	0.280	0.267	0.102	0.210	0.210	0.256	0.294	0.291	0.309	3.117	371
УТ 1	КАН	обр.	273	51.0	2.503	0.320	0.277	0.301	0.280	0.267	0.102	0.210	0.210	0.256	0.294	0.291	0.309	3.117	371
УТ 21	КАН	под.	273	130.0	6.381	0.815	0.707	0.767	0.715	0.681	0.259	0.536	0.536	0.653	0.750	0.742	0.788	7.949	946
УТ 21	КАН	обр.	273	130.0	6.381	0.815	0.707	0.767	0.715	0.681	0.259	0.536	0.536	0.653	0.750	0.742	0.788	7.949	946
УТ 24	КАН	под.	273	70.0	3.436	0.439	0.381	0.413	0.385	0.367	0.140	0.289	0.289	0.352	0.404	0.399	0.424	4.282	510
УТ 24	КАН	обр.	273	70.0	3.436	0.439	0.381	0.413	0.385	0.367	0.140	0.289	0.289	0.352	0.404	0.399	0.424	4.282	510
XV	КАН	под.	273	130.0	6.381	0.815	0.707	0.767	0.715	0.681	0.259	0.536	0.536	0.653	0.750	0.742	0.788	7.949	946

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
XV	КАН	обр.	273	130.0	6.381	0.815	0.707	0.767	0.715	0.681	0.259	0.536	0.536	0.653	0.750	0.742	0.788	7.949	20
УТ 2	КАН	под.	325	57.5	4.064	0.519	0.450	0.489	0.455	0.434	0.165	0.341	0.341	0.416	0.478	0.472	0.502	5.062	946
УТ 2	КАН	обр.	325	57.5	4.064	0.519	0.450	0.489	0.455	0.434	0.165	0.341	0.341	0.416	0.478	0.472	0.502	5.062	603
УТ 1	КАН	под.	377	36.5	3.512	0.448	0.389	0.422	0.393	0.374	0.143	0.295	0.295	0.360	0.413	0.408	0.433	4.373	603
УТ 1	КАН	обр.	377	36.5	3.512	0.448	0.389	0.422	0.393	0.374	0.143	0.295	0.295	0.360	0.413	0.408	0.433	4.373	521
котельная	КАН	под.	426	7.0	0.880	0.112	0.097	0.106	0.099	0.094	0.036	0.074	0.074	0.090	0.103	0.102	0.109	1.096	130
котельная	КАН	обр.	426	7.0	0.880	0.112	0.097	0.106	0.099	0.094	0.036	0.074	0.074	0.090	0.103	0.102	0.109	1.096	130
Итого:					138.286	17.658	15.324	16.624	15.490	14.742	5.622	11.618	11.618	14.156	16.248	16.074	17.068	172.242	20506

Расчет нормативных утечек теплоносителя

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы
Температурный график: 96/69 (t_{гр}=96)

Наименование участка		Тип прокладки	Назначение	D, мм	L, м	V _c , куб.м	Расчет нормативных утечек теплоносителя по месяцам, куб.м												Усредненный расчет	
Начало	Конец						Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	V _{год}	V, куб.м/ч
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УТ4	Современ 7	КАН	под.	89	18.0	0.090	0.168	0.152	0.168	0.163	0.168	0.081	0.168	0.168	0.163	0.168	0.163	0.168	1.898	0.0002
УТ4	Современ 7	КАН	обр.	89	18.0	0.090	0.168	0.152	0.168	0.163	0.168	0.081	0.168	0.168	0.163	0.168	0.163	0.168	1.898	0.0002
УТ3	Соврем 11	КАН	под.	108	11.0	0.086	0.161	0.145	0.161	0.156	0.161	0.078	0.161	0.161	0.155	0.161	0.156	0.161	1.817	0.0002
УТ3	Современ 11	КАН	обр.	108	11.0	0.086	0.161	0.145	0.161	0.156	0.161	0.078	0.161	0.161	0.155	0.161	0.156	0.161	1.817	0.0002
УТ5	Современ 5	КАН	под.	108	18.0	0.141	0.263	0.238	0.263	0.254	0.263	0.127	0.263	0.263	0.254	0.263	0.254	0.263	2.968	0.0004
УТ5	Современ 5	КАН	обр.	108	18.0	0.141	0.263	0.238	0.263	0.254	0.263	0.127	0.263	0.263	0.254	0.263	0.254	0.263	2.968	0.0004
УТ6.1	Современ 1	КАН	под.	108	10.0	0.079	0.146	0.132	0.146	0.141	0.146	0.071	0.146	0.146	0.142	0.146	0.141	0.146	1.649	0.0002
УТ6.1	Современ 1	КАН	обр.	108	10.0	0.079	0.146	0.132	0.146	0.141	0.146	0.071	0.146	0.146	0.142	0.146	0.141	0.146	1.649	0.0002
УТ6.1	Современ 3	КАН	под.	108	40.0	0.314	0.584	0.528	0.584	0.565	0.585	0.283	0.584	0.584	0.565	0.584	0.565	0.584	6.595	0.0008
УТ 6.1	Современ 3	КАН	обр.	108	40.0	0.314	0.584	0.528	0.584	0.565	0.585	0.283	0.584	0.584	0.565	0.584	0.565	0.584	6.595	0.0008
УТ4	Широтная 6	КАН	под.	108	141.0	1.107	2.060	1.860	2.060	1.993	2.060	0.997	2.060	2.060	1.993	2.060	1.993	2.060	23.256	0.0028
УТ4	Широтная 6	КАН	обр.	108	141.0	1.107	2.060	1.860	2.060	1.993	2.060	0.997	2.060	2.060	1.993	2.060	1.993	2.060	23.256	0.0028
УТ 24	15/2	КАН	под.	108	23.0	0.181	0.336	0.303	0.336	0.325	0.336	0.163	0.336	0.336	0.325	0.336	0.325	0.336	3.793	0.0005
УТ 24	15/2	КАН	обр.	108	23.0	0.181	0.336	0.303	0.336	0.325	0.336	0.163	0.336	0.336	0.325	0.336	0.325	0.336	3.793	0.0005
УТ4	9	КАН	под.	133	35.0	0.430	0.799	0.722	0.799	0.773	0.799	0.387	0.799	0.799	0.773	0.799	0.773	0.799	9.021	0.0011
УТ4	9	КАН	обр.	133	35.0	0.430	0.799	0.722	0.799	0.773	0.799	0.387	0.799	0.799	0.773	0.799	0.773	0.799	9.021	0.0011
УТ7	детск/сад	КАН	под.	133	155.0	1.902	3.538	3.196	3.538	3.424	3.538	1.712	3.538	3.538	3.423	3.538	3.424	3.538	39.945	0.0048
УТ7	детск/сад	КАН	обр.	133	155.0	1.902	3.538	3.196	3.538	3.424	3.538	1.712	3.538	3.538	3.423	3.538	3.424	3.538	39.945	0.0048
УТ8	17/1	КАН	под.	133	17.0	0.209	0.388	0.350	0.388	0.376	0.388	0.188	0.388	0.388	0.376	0.388	0.376	0.388	4.382	0.0005
УТ8	17/1	КАН	обр.	133	17.0	0.209	0.388	0.350	0.388	0.376	0.388	0.188	0.388	0.388	0.376	0.388	0.376	0.388	4.382	0.0005
УТ10.1	Широтная 4	КАН	под.	133	13.5	0.166	0.308	0.278	0.308	0.298	0.308	0.149	0.308	0.308	0.298	0.308	0.298	0.308	3.477	0.0004
УТ 10.1	Широтная 4	КАН	обр.	133	13.5	0.166	0.308	0.278	0.308	0.298	0.308	0.149	0.308	0.308	0.298	0.308	0.298	0.308	3.477	0.0004
УТ11	Современна 3/1	КАН	под.	133	43.0	0.528	0.982	0.887	0.982	0.950	0.982	0.475	0.982	0.982	0.950	0.982	0.950	0.982	11.086	0.0013
УТ 11	Современная 3/1	КАН	обр.	133	43.0	0.528	0.982	0.887	0.982	0.950	0.982	0.475	0.982	0.982	0.950	0.982	0.950	0.982	11.086	0.0013
УТ 11.1	Широтная 2	КАН	под.	133	25.0	0.307	0.571	0.515	0.571	0.552	0.571	0.276	0.571	0.571	0.552	0.571	0.552	0.571	6.444	0.0008
УТ11.1	Широтная 2	КАН	обр.	133	25.0	0.307	0.571	0.515	0.571	0.552	0.571	0.276	0.571	0.571	0.552	0.571	0.552	0.571	6.444	0.0008
УТ 11.1	Доверия 1	КАН	под.	133	99.5	1.221	2.271	2.051	2.271	2.198	2.271	1.099	2.271	2.271	2.198	2.271	2.198	2.271	25.641	0.0031

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УТ 11.1	КАН	обр.	133	99.5	1.221	2.271	2.051	2.271	2.198	2.271	1.099	2.271	2.271	2.198	2.271	2.198	2.271	2.271	2.271
ХIV	КАН	под.	133	13.5	0.166	0.308	0.278	0.308	0.298	0.308	0.149	0.308	0.308	0.298	0.308	0.298	0.308	0.308	0.0031
ХIV	КАН	обр.	133	13.5	0.166	0.308	0.278	0.308	0.298	0.308	0.149	0.308	0.308	0.298	0.308	0.298	0.308	0.308	0.0004
УТ 6	КАН	под.	159	74.0	1.308	2.432	2.197	2.432	2.354	2.432	1.177	2.432	2.432	2.354	2.432	2.354	2.432	2.432	0.0004
УТ 6	КАН	обр.	159	74.0	1.308	2.432	2.197	2.432	2.354	2.432	1.177	2.432	2.432	2.354	2.432	2.354	2.432	2.432	0.0033
УТ 11	КАН	под.	159	80.0	1.414	2.630	2.375	2.630	2.545	2.629	1.272	2.630	2.630	2.545	2.630	2.545	2.630	2.630	0.0033
УТ 11	КАН	обр.	159	80.0	1.414	2.630	2.375	2.630	2.545	2.629	1.272	2.630	2.630	2.545	2.630	2.545	2.630	2.630	0.0035
УТ 3	КАН	под.	159	20.5	0.362	0.674	0.609	0.674	0.652	0.674	0.326	0.674	0.674	0.652	0.674	0.652	0.674	0.652	0.0035
УТ 3	КАН	обр.	159	20.5	0.362	0.674	0.609	0.674	0.652	0.674	0.326	0.674	0.674	0.652	0.674	0.652	0.674	0.652	0.0009
УТ 9	КАН	под.	159	17.0	0.300	0.559	0.505	0.559	0.541	0.568	0.270	0.559	0.559	0.540	0.559	0.541	0.559	0.541	0.0009
УТ 9	КАН	обр.	159	17.0	0.300	0.559	0.505	0.559	0.541	0.568	0.270	0.559	0.559	0.540	0.559	0.541	0.559	0.541	0.0008
УТ 9	КАН	под.	159	200.0	3.534	6.574	5.938	6.574	6.362	6.574	3.181	6.574	6.574	6.362	6.574	6.362	6.574	6.362	0.0008
УТ 9	КАН	обр.	159	200.0	3.534	6.574	5.938	6.574	6.362	6.574	3.181	6.574	6.574	6.362	6.574	6.362	6.574	6.362	0.0088
УТ 4	КАН	под.	219	58.0	1.822	3.389	3.061	3.389	3.280	3.389	1.640	3.389	3.389	3.280	3.389	3.280	3.389	3.280	0.0046
УТ 4	КАН	обр.	219	58.0	1.822	3.389	3.061	3.389	3.280	3.389	1.640	3.389	3.389	3.280	3.389	3.280	3.389	3.280	0.0046
УТ 5	КАН	под.	219	58.0	1.822	3.389	3.061	3.389	3.280	3.389	1.640	3.389	3.389	3.280	3.389	3.280	3.389	3.280	0.0046
УТ 5	КАН	обр.	219	58.0	1.822	3.389	3.061	3.389	3.280	3.389	1.640	3.389	3.389	3.280	3.389	3.280	3.389	3.280	0.0046
УТ 6	КАН	под.	219	166.0	5.215	9.700	8.761	9.700	9.387	9.700	4.694	9.700	9.700	9.387	9.700	9.387	9.700	9.387	0.0130
УТ 6	КАН	обр.	219	166.0	5.215	9.700	8.761	9.700	9.387	9.700	4.694	9.700	9.700	9.387	9.700	9.387	9.700	9.387	0.0130
УТ 10	КАН	под.	219	137.5	4.320	8.035	7.257	8.035	7.775	8.035	3.888	8.035	8.035	7.775	8.035	7.775	8.035	7.775	0.0108
УТ 10	КАН	обр.	219	137.5	4.320	8.035	7.257	8.035	7.775	8.035	3.888	8.035	8.035	7.775	8.035	7.775	8.035	7.775	0.0108
УТ 7	КАН	под.	219	120.0	3.770	7.012	6.333	7.012	6.786	7.012	3.393	7.012	7.012	6.786	7.012	6.786	7.012	6.786	0.0094
УТ 7	КАН	обр.	219	120.0	3.770	7.012	6.333	7.012	6.786	7.012	3.393	7.012	7.012	6.786	7.012	6.786	7.012	6.786	0.0094
УТ 3	КАН	под.	273	62.0	3.043	5.661	5.113	5.661	5.478	5.661	2.739	5.661	5.661	5.478	5.661	5.478	5.661	5.478	0.0076
УТ 3	КАН	обр.	273	62.0	3.043	5.661	5.113	5.661	5.478	5.661	2.739	5.661	5.661	5.478	5.661	5.478	5.661	5.478	0.0076
УТ 2	КАН	под.	273	76.0	3.731	6.939	6.267	6.939	6.715	6.939	3.358	6.939	6.939	6.715	6.939	6.715	6.939	6.715	0.0093
УТ 2	КАН	обр.	273	76.0	3.731	6.939	6.267	6.939	6.715	6.939	3.358	6.939	6.939	6.715	6.939	6.715	6.939	6.715	0.0093
УТ 8	КАН	под.	273	90.0	4.418	8.217	7.422	8.217	7.952	8.217	3.976	8.217	8.217	7.952	8.217	7.952	8.217	7.952	0.0110
УТ 8	КАН	обр.	273	90.0	4.418	8.217	7.422	8.217	7.952	8.217	3.976	8.217	8.217	7.952	8.217	7.952	8.217	7.952	0.0110
УТ 1	КАН	под.	273	51.0	2.503	4.656	4.206	4.656	4.506	4.656	2.253	4.656	4.656	4.506	4.656	4.506	4.656	4.506	0.0063
УТ 1	КАН	обр.	273	51.0	2.503	4.656	4.206	4.656	4.506	4.656	2.253	4.656	4.656	4.506	4.656	4.506	4.656	4.506	0.0063
УТ 21	КАН	под.	273	130.0	6.381	11.869	10.721	11.869	11.486	11.869	5.743	11.869	11.869	11.487	11.869	11.486	11.869	11.486	0.0160
УТ 21	КАН	обр.	273	130.0	6.381	11.869	10.721	11.869	11.486	11.869	5.743	11.869	11.869	11.487	11.869	11.486	11.869	11.486	0.0160
УТ 24	КАН	под.	273	70.0	3.436	6.391	5.773	6.391	6.185	6.391	3.093	6.391	6.391	6.185	6.391	6.185	6.391	6.185	0.0086
УТ 24	КАН	обр.	273	70.0	3.436	6.391	5.773	6.391	6.185	6.391	3.093	6.391	6.391	6.185	6.391	6.185	6.391	6.185	0.0086
ХV	КАН	под.	273	130.0	6.381	11.869	10.721	11.869	11.486	11.869	5.743	11.869	11.869	11.487	11.869	11.486	11.869	11.486	0.0160

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
XV	19	КАН обр.	273	130.0	6.381	11.869	10.721	11.869	11.486	11.869	5.743	11.869	11.869	11.487	11.869	11.486	11.869	134.006	0.0160
УТ 2	УТ 3	КАН под.	325	57.5	4.064	7.560	6.828	7.560	7.316	7.560	3.658	7.560	7.560	7.316	7.560	7.316	7.560	85.354	0.0102
УТ 2	УТ 3	КАН обр.	325	57.5	4.064	7.560	6.828	7.560	7.316	7.560	3.658	7.560	7.560	7.316	7.560	7.316	7.560	85.354	0.0102
УТ 1	УТ 2	КАН под.	377	36.5	3.512	6.532	5.900	6.532	6.321	6.532	3.161	6.532	6.532	6.321	6.532	6.321	6.532	73.748	0.0088
УТ 1	УТ 2	КАН обр.	377	36.5	3.512	6.532	5.900	6.532	6.321	6.532	3.161	6.532	6.532	6.321	6.532	6.321	6.532	73.748	0.0088
котельная	УТ 1	КАН под.	426	7.0	0.880	1.636	1.478	1.636	1.583	1.636	0.792	1.636	1.636	1.584	1.636	1.583	1.636	18.472	0.0022
котельная	УТ 1	КАН обр.	426	7.0	0.880	1.636	1.478	1.636	1.583	1.636	0.792	1.636	1.636	1.584	1.636	1.583	1.636	18.472	0.0022
Итого:					138.286	257.214	232.322	257.214	248.912	257.214	124.464	257.214	257.214	248.914	257.214	248.912	257.214	2904.022	0.3464

Расчет нормативных тепловых потерь

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы
Температурный график: 96/69 (ср=96)

Наименование участка		Тип прок-ладки	Назначение	D, мм	L, м	Vс, куб.м	Расчет нормативных тепловых потерь по месяцам, Гкал												Усредненный расчет	
Начало	Конец	2	3	4	5	6	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	Qгод	Q, ккал/ч
1							7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УТ4	Современ 7	КАН	под.	89	18.0	0.090	0.324	0.283	0.309	0.293	0.275	0.116	0.225	0.218	0.224	0.275	0.282	0.309	3.133	373
УТ4	Современ 7	КАН	обр.	89	18.0	0.090	0.245	0.215	0.234	0.221	0.208	0.088	0.170	0.165	0.170	0.208	0.213	0.234	2.371	282
УТ3	Соврем 11	КАН	под.	108	11.0	0.086	0.215	0.189	0.205	0.195	0.183	0.077	0.148	0.144	0.148	0.182	0.187	0.205	2.078	247
УТ3	Современ 11	КАН	обр.	108	11.0	0.086	0.163	0.144	0.156	0.148	0.138	0.059	0.113	0.109	0.112	0.139	0.142	0.156	1.579	188
УТ5	Современ 5	КАН	под.	108	18.0	0.141	0.351	0.308	0.336	0.318	0.298	0.126	0.243	0.236	0.243	0.299	0.305	0.335	3.398	405
УТ5	Современ 5	КАН	обр.	108	18.0	0.141	0.267	0.235	0.255	0.242	0.227	0.095	0.185	0.180	0.186	0.228	0.232	0.255	2.587	308
УТ6.1	Современ 1	КАН	под.	108	10.0	0.079	0.195	0.171	0.186	0.177	0.166	0.069	0.136	0.131	0.135	0.166	0.170	0.187	1.889	225
УТ6.1	Современ 1	КАН	обр.	108	10.0	0.079	0.148	0.130	0.141	0.135	0.126	0.053	0.103	0.100	0.103	0.126	0.129	0.142	1.436	171
УТ6.1	Современ 3	КАН	под.	108	40.0	0.314	0.780	0.685	0.746	0.706	0.664	0.279	0.540	0.524	0.540	0.664	0.680	0.746	7.554	899
УТ 6.1	Современ 3	КАН	обр.	108	40.0	0.314	0.594	0.521	0.567	0.537	0.506	0.212	0.411	0.398	0.412	0.506	0.518	0.568	5.750	685
УТ4	Широтная 6	КАН	под.	108	141.0	1.107	2.750	2.413	2.628	2.491	2.341	0.982	1.906	1.848	1.903	2.339	2.395	2.630	26.626	3170
УТ4	Широтная 6	КАН	обр.	108	141.0	1.107	2.092	1.835	1.999	1.894	1.780	0.746	1.449	1.405	1.451	1.782	1.824	2.002	20.259	2412
УТ 24	15/2	КАН	под.	108	23.0	0.181	0.449	0.393	0.429	0.406	0.381	0.160	0.311	0.301	0.309	0.381	0.391	0.429	4.340	517
УТ 24	15/2	КАН	обр.	108	23.0	0.181	0.341	0.299	0.326	0.309	0.290	0.121	0.236	0.229	0.237	0.290	0.297	0.326	3.301	393
УТ4	9	КАН	под.	133	35.0	0.430	0.815	0.715	0.779	0.738	0.693	0.290	0.564	0.547	0.565	0.694	0.710	0.780	7.890	939
УТ4	9	КАН	обр.	133	35.0	0.430	0.624	0.547	0.596	0.564	0.530	0.221	0.431	0.419	0.434	0.532	0.544	0.596	6.038	719
УТ7	детск/сад	КАН	под.	133	155.0	1.902	3.610	3.186	3.450	3.268	3.071	1.287	2.500	2.425	2.504	3.074	3.146	3.453	34.954	4161
УТ7	детск/сад	КАН	обр.	133	155.0	1.902	2.761	2.421	2.638	2.498	2.348	0.982	1.910	1.854	1.922	2.355	2.409	2.642	26.740	3183
УТ8	17/1	КАН	под.	133	17.0	0.209	0.396	0.347	0.378	0.358	0.337	0.141	0.275	0.266	0.274	0.338	0.345	0.379	3.834	456
УТ8	17/1	КАН	обр.	133	17.0	0.209	0.303	0.265	0.289	0.274	0.258	0.107	0.210	0.204	0.210	0.259	0.264	0.290	2.933	349
УТ10.1	Широтная 4	КАН	под.	133	13.5	0.166	0.314	0.275	0.301	0.285	0.267	0.112	0.218	0.211	0.218	0.267	0.274	0.300	3.042	362
УТ 10.1	Широтная 4	КАН	обр.	133	13.5	0.166	0.240	0.211	0.230	0.218	0.204	0.086	0.166	0.162	0.167	0.205	0.210	0.230	2.329	277
УТ11	Современна 3/1	КАН	под.	133	43.0	0.528	1.001	0.878	0.957	0.907	0.852	0.357	0.693	0.672	0.694	0.853	0.872	0.958	9.694	1154
УТ 11	Современная 3/1	КАН	обр.	133	43.0	0.528	0.766	0.671	0.731	0.693	0.652	0.272	0.530	0.514	0.533	0.654	0.668	0.733	7.417	883
УТ 11.1	Широтная 2	КАН	под.	133	25.0	0.307	0.582	0.511	0.557	0.527	0.495	0.207	0.403	0.391	0.403	0.496	0.508	0.557	5.637	671
УТ11.1	Широтная 2	КАН	обр.	133	25.0	0.307	0.445	0.391	0.426	0.403	0.378	0.158	0.308	0.299	0.309	0.380	0.389	0.426	4.312	513
УТ 11.1	Доверия 1	КАН	под.	133	99.5	1.221	2.318	2.032	2.215	2.098	1.973	0.827	1.605	1.557	1.607	1.973	2.020	2.217	22.442	2672

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УТ 11.1	КАН	обр.	133	99.5	1.221	1.773	1.554	1.693	1.604	1.509	0.631	1.227	1.190	1.233	1.512	1.546	1.696	17.168	2044
XIV	КАН	под.	133	13.5	0.166	0.314	0.275	0.301	0.285	0.267	0.112	0.218	0.211	0.218	0.267	0.274	0.300	3.042	362
XIV	КАН	обр.	133	13.5	0.166	0.240	0.211	0.230	0.218	0.204	0.086	0.166	0.162	0.167	0.205	0.210	0.230	2.329	277
УТ 6	КАН	под.	159	74.0	1.308	1.809	1.586	1.728	1.636	1.540	0.643	1.251	1.215	1.260	1.545	1.579	1.730	17.522	2086
УТ 6	КАН	обр.	159	74.0	1.308	1.395	1.223	1.332	1.260	1.186	0.494	0.964	0.936	0.976	1.194	1.219	1.335	13.514	1609
УТ 11	КАН	под.	159	80.0	1.414	1.956	1.715	1.868	1.769	1.664	0.695	1.353	1.313	1.362	1.609	1.706	1.871	18.941	2255
УТ 11	КАН	обр.	159	80.0	1.414	1.509	1.322	1.440	1.363	1.283	0.534	1.042	1.012	1.056	1.290	1.318	1.443	14.612	1740
УТ3	КАН	под.	159	20.5	0.362	0.501	0.439	0.479	0.454	0.427	0.178	0.346	0.336	0.349	0.428	0.437	0.480	4.854	578
УТ3	КАН	обр.	159	20.5	0.362	0.386	0.339	0.369	0.350	0.329	0.137	0.266	0.259	0.270	0.331	0.338	0.370	3.744	446
УТ9	КАН	под.	159	17.0	0.300	0.415	0.364	0.397	0.376	0.354	0.148	0.287	0.279	0.289	0.354	0.363	0.398	4.024	479
УТ9	КАН	обр.	159	17.0	0.300	0.320	0.281	0.306	0.290	0.272	0.113	0.221	0.215	0.225	0.274	0.280	0.307	3.104	370
УТ9	КАН	под.	159	200.0	3.534	4.890	4.288	4.671	4.423	4.159	1.739	3.382	3.282	3.403	4.173	4.267	4.678	47.355	5638
УТ9	КАН	обр.	159	200.0	3.534	3.771	3.306	3.601	3.408	3.205	1.337	2.604	2.530	2.637	3.226	3.295	3.609	36.529	4349
УТ 4	КАН	под.	219	58.0	1.822	1.819	1.594	1.736	1.643	1.545	0.644	1.255	1.219	1.274	1.557	1.589	1.740	17.615	2097
УТ 4	КАН	обр.	219	58.0	1.822	1.419	1.243	1.353	1.280	1.204	0.500	0.977	0.951	1.000	1.218	1.242	1.358	13.745	1636
УТ 5	КАН	под.	219	58.0	1.822	1.819	1.594	1.736	1.643	1.545	0.644	1.255	1.219	1.274	1.557	1.589	1.740	17.615	2097
УТ 5	КАН	обр.	219	58.0	1.822	1.419	1.243	1.353	1.280	1.204	0.500	0.977	0.951	1.000	1.218	1.242	1.358	13.745	1636
УТ 9	КАН	под.	219	166.0	5.215	5.204	4.561	4.968	4.701	4.423	1.843	3.592	3.490	3.645	4.455	4.548	4.981	50.411	6001
УТ 9	КАН	обр.	219	166.0	5.215	4.060	3.557	3.874	3.663	3.448	1.432	2.797	2.721	2.861	3.487	3.554	3.888	39.342	4684
УТ 10	КАН	под.	219	137.5	4.320	4.311	3.778	4.115	3.894	3.663	1.527	2.975	2.891	3.019	3.691	3.767	4.125	41.756	4971
УТ 10	КАН	обр.	219	137.5	4.320	3.363	2.947	3.208	3.035	2.855	1.186	2.317	2.254	2.369	2.888	2.944	3.220	32.586	3879
УТ7	КАН	под.	219	120.0	3.770	3.761	3.297	3.591	3.398	3.198	1.332	2.597	2.523	2.635	3.221	3.288	3.600	36.441	4338
УТ7	КАН	обр.	219	120.0	3.770	2.935	2.571	2.800	2.648	2.493	1.035	2.022	1.967	2.068	2.520	2.569	2.810	28.438	3385
УТ 3	КАН	под.	273	62.0	3.043	2.361	2.067	2.252	2.130	2.005	0.832	1.626	1.582	1.663	2.027	2.067	2.260	22.872	2723
УТ 3	КАН	обр.	273	62.0	3.043	1.864	1.631	1.777	1.679	1.581	0.654	1.281	1.248	1.322	1.607	1.635	1.785	18.064	2150
УТ 2	КАН	под.	273	76.0	3.731	2.893	2.534	2.760	2.611	2.458	1.020	1.993	1.939	2.039	2.484	2.533	2.770	28.034	3337
УТ 2	КАН	обр.	273	76.0	3.731	2.284	2.000	2.177	2.058	1.938	0.801	1.569	1.529	1.622	1.969	2.004	2.187	22.138	2635
УТ 8	КАН	под.	273	90.0	4.418	3.426	3.002	3.269	3.092	2.910	1.208	2.360	2.296	2.414	2.942	3.000	3.280	33.199	3952
УТ 8	КАН	обр.	273	90.0	4.418	2.705	2.369	2.579	2.437	2.295	0.949	1.859	1.811	1.919	2.331	2.373	2.591	26.218	3121
УТ 1	КАН	под.	273	51.0	2.503	1.942	1.700	1.852	1.751	1.649	0.685	1.337	1.301	1.368	1.667	1.700	1.859	18.811	2239
УТ 1	КАН	обр.	273	51.0	2.503	1.533	1.342	1.461	1.380	1.301	0.538	1.053	1.026	1.088	1.321	1.345	1.468	14.856	1769
УТ 21	КАН	под.	273	130.0	6.381	4.949	4.335	4.721	4.466	4.204	1.744	3.409	3.317	3.487	4.250	4.333	4.739	47.954	5709
УТ 21	КАН	обр.	273	130.0	6.381	3.907	3.421	3.725	3.520	3.316	1.370	2.685	2.616	2.773	3.368	3.428	3.743	37.872	4509
УТ24	КАН	под.	273	70.0	3.436	2.665	2.335	2.542	2.405	2.264	0.940	1.836	1.786	1.878	2.289	2.333	2.551	25.824	3074
УТ24	КАН	обр.	273	70.0	3.436	2.104	1.842	2.006	1.895	1.786	0.738	1.446	1.409	1.493	1.814	1.845	2.015	20.393	2428
XV	КАН	под.	273	130.0	6.381	4.949	4.335	4.721	4.466	4.204	1.744	3.409	3.317	3.487	4.250	4.333	4.739	47.954	5709

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
XV	19	КАН обр.	273	130.0	6.381	3.907	3.421	3.725	3.520	3.316	1.370	2.685	2.616	2.773	3.368	3.428	3.743	37.872	4509
УТ 2	УТ 3	КАН под.	325	57.5	4.064	2.558	2.240	2.439	2.305	2.171	0.898	1.758	1.712	1.814	2.204	2.243	2.451	24.793	2952
УТ 2	УТ 3	КАН обр.	325	57.5	4.064	2.044	1.788	1.948	1.839	1.733	0.713	1.401	1.367	1.462	1.769	1.757	1.959	19.820	2360
УТ 1	УТ 2	КАН под.	377	36.5	3.512	1.884	1.650	1.796	1.696	1.598	0.659	1.293	1.261	1.345	1.629	1.656	1.806	18.273	2175
УТ 1	УТ 2	КАН обр.	377	36.5	3.512	1.522	1.332	1.450	1.368	1.289	0.529	1.042	1.018	1.097	1.323	1.341	1.460	14.771	1758
котельная	УТ 1	КАН под.	426	7.0	0.880	0.413	0.361	0.394	0.372	0.351	0.144	0.283	0.277	0.297	0.358	0.364	0.397	4.011	477
котельная	УТ 1	КАН обр.	426	7.0	0.880	0.337	0.295	0.321	0.303	0.286	0.117	0.230	0.225	0.245	0.294	0.298	0.324	3.275	390
Итого:					138.286	122.725	107.539	117.128	110.817	104.273	43.373	84.635	82.288	86.189	105.209	107.344	117.479	1188.999	141547

Расчет технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям
Система теплоснабжения: ТСО Зиньвы

Температурный график: 96 / 69

№ п/п	Диаметр (на наружном трубопроводе), мм	Диаметр (внутри трубопровода), мм	Протяженность, м	Год прокладки	Тип прокладки	Тип изоляции	Коэффициент теплопроводности В	Удельные потери, ккал/(м ² ·ч)		Часовые потери, Q _{из.год} , Гкал/ч	Кол-во часов работы, час	Годовые потери через изоляцию, Гкал	Объем тепловых сетей, V _{ТС} , м ³			Потери теплоносителя G _{ТС} , м ³					Тепловые потери Q _{год} , Гкал		
								qp	qo				отопит. период	неотоп. период	средне-годовой	с утечкой	на заполн.	на регл. работы	итого	с утечкой	на зап. и регл. работы	общие потери	
																							14
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Тип прокладки: Канальная																							
1	89	80	18.0	2017	КАН	СТД	1.20	16.60	-	0.0003593	8400	3.018	0.090	0.090	0.090	1.898	0.000	0.000	1.898	0.115	0.000	3.133	
2	89	80	18.0	2017	КАН	СТД	1.20	-	12.42	0.0002686	8400	2.256	0.090	0.090	0.090	1.898	0.000	0.000	1.898	0.115	0.000	2.371	
3	108	100	220.0	2017	КАН	СТД	1.20	17.75	-	0.0046894	8400	39.391	1.727	1.727	1.727	36.285	0.000	0.000	36.285	2.154	0.000	41.545	
4	108	100	23.0	2018	КАН	СТД	1.20	17.75	-	0.0004901	8400	4.117	0.181	0.181	0.181	3.793	0.000	0.000	3.793	0.223	0.000	4.340	
5	108	100	220.0	2017	КАН	СТД	1.20	-	13.27	0.0035068	8400	29.457	1.727	1.727	1.727	36.285	0.000	0.000	36.285	2.154	0.000	31.611	
6	108	100	23.0	2018	КАН	СТД	1.20	-	13.27	0.0003664	8400	3.078	0.181	0.181	0.181	3.793	0.000	0.000	3.793	0.223	0.000	3.301	
7	133	125	384.5	2017	КАН	СТД	1.20	20.84	-	0.0096226	8400	80.830	4.720	4.720	4.720	99.091	0.000	0.000	99.091	5.871	0.000	86.701	
8	133	125	17.0	2018	КАН	СТД	1.20	20.84	-	0.0004255	8400	3.574	0.209	0.209	0.209	4.382	0.000	0.000	4.382	0.260	0.000	3.834	
9	133	125	384.5	2017	КАН	СТД	1.20	-	15.59	0.0071979	8400	60.462	4.720	4.720	4.720	99.091	0.000	0.000	99.091	5.871	0.000	66.333	
10	133	125	17.0	2018	КАН	СТД	1.20	-	15.59	0.0003182	8400	2.673	0.209	0.209	0.209	4.382	0.000	0.000	4.382	0.260	0.000	2.933	
11	159	150	74.0	2014	КАН	СТД	1.15	22.21	-	0.0018920	8400	15.893	1.308	1.308	1.308	27.460	0.000	0.000	27.460	1.629	0.000	17.522	
12	159	150	80.0	2015	КАН	СТД	1.15	22.21	-	0.0020452	8400	17.180	1.414	1.414	1.414	29.691	0.000	0.000	29.691	1.761	0.000	18.941	
13	159	150	237.5	2018	КАН	СТД	1.15	22.21	-	0.0060721	8400	51.006	4.196	4.196	4.196	88.141	0.000	0.000	88.141	5.227	0.000	56.233	
14	159	150	74.0	2014	КАН	СТД	1.15	-	16.61	0.0014149	8400	11.885	1.308	1.308	1.308	27.460	0.000	0.000	27.460	1.629	0.000	13.514	
15	159	150	80.0	2015	КАН	СТД	1.15	-	16.61	0.0015299	8400	12.851	1.414	1.414	1.414	29.691	0.000	0.000	29.691	1.761	0.000	14.612	
16	159	150	237.5	2018	КАН	СТД	1.15	-	16.61	0.0045417	8400	38.150	4.196	4.196	4.196	88.141	0.000	0.000	88.141	5.227	0.000	43.377	
17	219	200	116.0	2014	КАН	СТД	1.15	27.36	-	0.0036536	8400	30.690	3.644	3.644	3.644	76.528	0.000	0.000	76.528	4.540	0.000	35.230	
18	219	200	303.5	2015	КАН	СТД	1.15	27.36	-	0.0095583	8400	80.290	9.535	9.535	9.535	200.231	0.000	0.000	200.231	11.877	0.000	92.167	
19	219	200	120.0	2017	КАН	СТД	1.15	27.36	-	0.0037793	8400	31.746	3.770	3.770	3.770	79.168	0.000	0.000	79.168	4.695	0.000	36.441	
20	219	200	116.0	2014	КАН	СТД	1.15	-	20.47	0.0027321	8400	22.950	3.644	3.644	3.644	76.528	0.000	0.000	76.528	4.540	0.000	27.490	
21	219	200	303.5	2015	КАН	СТД	1.15	-	20.47	0.0071489	8400	60.051	9.535	9.535	9.535	200.231	0.000	0.000	200.231	11.877	0.000	71.928	
22	219	200	120.0	2017	КАН	СТД	1.15	-	20.47	0.0028265	8400	23.743	3.770	3.770	3.770	79.168	0.000	0.000	79.168	4.695	0.000	28.438	
23	273	250	62.0	2014	КАН	СТД	1.15	31.83	-	0.0022713	8400	19.079	3.043	3.043	3.043	63.913	0.000	0.000	63.913	3.793	0.000	22.872	
24	273	250	166.0	2015	КАН	СТД	1.15	31.83	-	0.0060815	8400	51.085	8.149	8.149	8.149	171.116	0.000	0.000	171.116	10.148	0.000	61.233	
25	273	250	251.0	2016	КАН	СТД	1.15	31.83	-	0.0091954	8400	77.241	12.320	12.320	12.320	258.734	0.000	0.000	258.734	15.348	0.000	92.589	

Стр. 1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
26	273	250	130.0	2017	КАН	СТД	1.15	31.83	-	0.0047625	8400	40.005	6.381	6.381	6.381	134.006	0.000	0.000	134.006	7.949	0.000	47.954
27	273	250	62.0	2014	КАН	СТД	1.15	-	23.81	0.0016989	8400	14.271	3.043	3.043	3.043	63.913	0.000	0.000	63.913	3.793	0.000	18.064
28	273	250	166.0	2015	КАН	СТД	1.15	-	23.81	0.0045486	8400	38.208	8.149	8.149	8.149	171.116	0.000	0.000	171.116	10.148	0.000	48.356
29	273	250	251.0	2016	КАН	СТД	1.15	-	23.81	0.0068777	8400	57.773	12.320	12.320	12.320	258.734	0.000	0.000	258.734	15.348	0.000	73.121
30	273	250	130.0	2017	КАН	СТД	1.15	-	23.81	0.0035623	8400	29.923	6.381	6.381	6.381	134.006	0.000	0.000	134.006	7.949	0.000	37.872
31	325	300	57.5	2014	КАН	СТД	1.15	35.49	-	0.0023489	8400	19.731	4.064	4.064	4.064	85.354	0.000	0.000	85.354	5.062	0.000	24.793
32	325	300	57.5	2014	КАН	СТД	1.15	-	26.55	0.0017569	8400	14.758	4.064	4.064	4.064	85.354	0.000	0.000	85.354	5.062	0.000	19.820
33	377	350	36.5	2014	КАН	СТД	1.15	35.39	-	0.0016548	8400	13.900	3.512	3.512	3.512	73.748	0.000	0.000	73.748	4.373	0.000	18.273
34	377	350	36.5	2014	КАН	СТД	1.15	-	29.46	0.0012379	8400	10.398	3.512	3.512	3.512	73.748	0.000	0.000	73.748	4.373	0.000	14.771
35	426	400	7.0	2014	КАН	СТД	1.15	43.05	-	0.0003470	8400	2.915	0.880	0.880	0.880	18.472	0.000	0.000	18.472	1.096	0.000	4.011
36	426	400	7.0	2014	КАН	СТД	1.15	-	32.20	0.0002594	8400	2.179	0.880	0.880	0.880	18.472	0.000	0.000	18.472	1.096	0.000	3.275
*Итого:			4607.0							0.1210424		1016.757	138.286	138.286	138.286	2904.022	0.000	0.000	2904.022	172.242	0.000	1188.999
*Всего:			4607.0							0.1210424		1016.757	138.286	138.286	138.286	2904.022	0.000	0.000	2904.022	172.242	0.000	1188.999

*Примечание: при формировании таблицы сплота используется промежуточные округленные значения теплоты и потерь теплоносителя по каждому трубопроводу. Итоговые значения могут отличаться от соответствующих значений в сводных таблицах, рассчитанных в целом по системе теплоснабжения.

**Среднемесячные, среднесезонные и среднегодовые температуры
наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды**

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы

23.03.2018

Месяц	Число часов работы		Температура, град					
	отопит. период	летний период	грунта	наружного воздуха	подающего тр-да	обратного тр-да	холодной воды	в помещении
Январь	744		2.7	-13.40	81.4	58.4	5.00	20.00
Февраль	672		2.2	-6.93	78.0	57.0	5.00	20.00
Март	744		1.8	-3.58	76.6	55.6	5.00	20.00
Апрель	720		1.5	3.74	73.0	56.0	5.00	20.00
Май	384	360	2.3	12.80	67.6	51.5	5.00	20.00
Июнь		360	7.6	16.90	65.0	50.0	15.00	20.00
Июль		744	10.8	18.08	65.0	50.0	15.00	20.00
Август		744	12.3	17.58	65.0	50.0	15.00	20.00
Сентябрь	264	456	11.5	10.73	67.0	51.2	5.00	20.00
Октябрь	744		8.6	1.56	74.0	57.0	5.00	20.00
Ноябрь	720		5.7	-3.52	76.5	55.5	5.00	20.00
Декабрь	744		3.7	-7.42	78.4	57.4	5.00	20.00
Среднегодовые значения	5736	2664	5.9	3.93	72.6	54.3	7.52	20.00
Среднесезонные значения	отопит. период		4.0	-2.72			5.00	20.00
	неотопит. период		9.5	16.56			12.30	20.00

Общая характеристика систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)

Наименование системы теплоснабжения; населенного пункта; предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя	Протяженность трубопроводов тепловых сетей в одностороннем исчислении, м				Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов, м						Объем трубопроводов тепловых сетей, куб. м												Количество насосных станций в эксплуатационной ответственности, шт				Количество ЦТП в эксплуатационной ответственности, шт					
		2016		2017		2018		2019		2016		2017		2018		2019		2016		2017		2018		2019		2016		2017		2018		2019	
		2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период		
1-2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27								
ТСО Зиновы; мкр ст Зиновы г. Киров;	Гор. вода	2749	2749	4607	4607	0.232	0.232	0.201	0.201	102.0	102.0	102.0	102.0	138.3	138.3	138.3	138.3	138.3															
	Пар	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0								
	Конден.	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0								
В целом по предприятию	Гор. вода	2749	2749	4607	4607	0.232	0.232	0.201	0.201	102.0	102.0	102.0	102.0	138.3	138.3	138.3	138.3	138.3															
	Пар	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0								
	Конден.	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0								

Нормативы технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на 2019г.

Наименование системы теплоснабжения; населенного пункта; предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя	Годовые затраты и потери теплоносителя, куб.м(т)						Годовые затраты и потери теплоэнергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергии, кВт*ч
		с утечкой	технологические затраты				всего	через изоляцию	с затратами теплоносителя	всего		
			на пусковое заполнение	на регламентные испытания	со сливами САРЗ	всего						
1-3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
ТСО Зиновы; мкр сл Зиновы г. Киров;	Гор.вода	2904.022	0.000	0.000	0.000	0.000	2904.022	1016.757	172.242	1188.999	0	
	Пар	0.000	X	0.000	X	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
	Конден.	0.000	X	0.000	X	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
В целом по предприятию	Гор.вода	2904.022	0.000	0.000	0.000	0.000	2904.022	1016.757	172.242	1188.999	0	
	Пар	0.000	X	0.000	X	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
	Конден.	0.000	X	0.000	X	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		

**Сводные данные по нормативам технологических затрат и потерь
при передаче тепловой энергии**

4.1

Годовые затраты и потери теплоносителя, куб.м(т)														4.1
Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта	Тип тепло- носи- теля	отчетные за пери- од, втч факт. по приборам учета		нормативные на период										
		2016г.			2017г.			2018г.			2019г.			
		2016г.	2017г.	с утечкой	техноло- гические затраты	всего	с утечкой	техноло- гические затраты	всего	с утечкой		техноло- гические затраты	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
ТСО Зиновы, мкр сп Зиновы г. Киров	Гор. вода	0	0	2141	0	2141	0	0	0	0	0	0	2904.022	
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000	
	Конд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000	
В целом по предприятию	Гор. вода	0	0	2141	0	2141	0	0	0	0	0	0	2904.022	
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000	
	Конд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000	

Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта	Тип тепло- носи- теля	Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал											
		отчетные за пери- од, втч факт. по приборам учета		нормативные на период									
				2016г.			2017г.			2018г.			2019г.
		2016г.	2017г.	через изоляция	с затра- тами тепло-ля	всего	через изоляция	с затра- тами тепло-ля	всего	через изоляция	с затра- тами тепло-ля	всего	всего
		15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ТСО Зиновы, мкр сл Зиновы г. Киров	Гор. вода	348	653	792	0	792	665	127	792	444	0	444	1188.999
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000
	Конд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000
В целом по предприятию	Гор. вода	348	653	792	0	792	665	127	792	444	0	444	1188.999
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000
	Конд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000

Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы"

Результаты расчета технологических потерь при передаче тепловой энергии
на 2019 год

N п/п	Наименование системы теплоснабжения	Нормативные потери и затраты теплоносителя			Нормативные потери и затраты теплоэнергии, Гкал/год	Нормативные затраты электроэнергии, кВт-ч/год
		Вода, куб.м/год	Пар, т/год	Конденсат, куб.м/год		
1	2	3	4	5	6	7
1	ТСО Зиновы	2904.022	0.000	0.000	1188.999	0
		2904.022	0.000	0.000	1188.999	0

Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы"

Результаты расчета технологических потерь при передаче тепловой энергии
на 2019 год

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы

Нормативные потери теплоносителя с его утечкой	Вода, куб.м	2904.022
	Пар, т	0.000
	Конденсат, куб.м	0.000
Нормативные затраты теплоносителя (вода) на ввод в эксплуатацию трубопроводов новых и после плановых ремонтов, куб.м		0.000
Нормативные затраты теплоносителя на проведение плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ	Вода, куб.м	0.000
	Пар, т	0.000
	Конденсат, куб.м	0.000
Нормативные затраты теплоносителя (вода), обусловленные сливом приборами автоматики и защиты, куб.м		0.000
Нормативные потери теплоносителя (вода) в технологическом оборудовании, зданиях и сооружениях тепловых сетей, куб.м		0.000
Итого, нормативные затраты и потери теплоносителя	Вода, куб.м	2904.022
	Пар, т	0.000
	Конденсат, куб.м	0.000
Нормативные технологические тепловые потери с утечкой теплоносителя, Гкал	Вода	172.242
	Пар	0.000
	Конденсат	0.000
Нормативные технологические затраты тепловой энергии на заполнение трубопроводов после ремонтов и пуск в эксплуатацию новых сетей, Гкал		0.000
Нормативные технологические потери тепловой энергии со сливами из приборов автоматики и защиты, Гкал		0.000
Нормативные технологические затраты теплотехнологии, связанные с потерями теплоносителей на проведение плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ, Гкал	Вода	0.000
	Пар	0.000
	Конденсат	0.000
Нормативные эксплуатационные потери тепловой энергии через изоляционные конструкции трубопроводов, Гкал	Вода	1016.757
	Пар	0.000
	Конденсат	0.000
Нормативные потери тепловой энергии с потерями теплоносителя в технологическом оборудовании, зданиях и сооружениях тепловых сетей, Гкал		0.000
Нормативные потери тепловой энергии через изоляцию в технологическом оборудовании, зданиях и сооружениях водяных тепловых сетей, Гкал		0.000
Итого, нормативные эксплуатационные технологические затраты и потери тепловой энергии, Гкал		1188.999
Нормативные технологические затраты электроэнергии на привод насосного оборудования, кВт-ч		0
Нормативные технологические затраты электроэнергии на привод запорно-регулирующей арматуры и средств автоматического регулирования, кВт-ч		0
Нормативные технологические затраты электроэнергии на другое электро-техническое оборудование, кВт-ч		0
Итого, нормативные технологические затраты электроэнергии на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, кВт-ч		0

Потери тепловой энергии

(Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы")

Месяц	Суммарные теплопотери в водных сетях систем теплоснабжения, Гкал											
	по всем трубопроводам					в тч по трубопроводам ГВС						
	через изоляция 2	с утечкой 3	Всего 4	утечка куб.м 5	через изоляция 6	с утечкой 7	Всего 8	утечка куб.м 9	через изоляция 10	с утечкой 11	Всего 12	утечка куб.м 13
1												
Янв	105.067	17.658	122.725	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	105.067	17.658	122.725	257.214
Фев	92.215	15.324	107.539	232.322	0.000	0.000	0.000	0.000	92.215	15.324	107.539	232.322
Мар	100.504	16.624	117.128	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	100.504	16.624	117.128	257.214
1 кв.	297.786	49.606	347.392	746.750	0.000	0.000	0.000	0.000	297.786	49.606	347.392	746.750
Апр	95.327	15.490	110.817	248.912	0.000	0.000	0.000	0.000	95.327	15.490	110.817	248.912
Май	89.531	14.742	104.273	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	89.531	14.742	104.273	257.214
Июн	37.751	5.622	43.373	124.464	0.000	0.000	0.000	0.000	37.751	5.622	43.373	124.464
2 кв.	222.609	35.854	258.463	630.590	0.000	0.000	0.000	0.000	222.609	35.854	258.463	630.590
Июл	73.017	11.618	84.635	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	73.017	11.618	84.635	257.214
Авг	70.670	11.618	82.288	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	70.670	11.618	82.288	257.214
Сен	72.033	14.156	86.189	248.914	0.000	0.000	0.000	0.000	72.033	14.156	86.189	248.914
3 кв.	215.720	37.392	253.112	763.342	0.000	0.000	0.000	0.000	215.720	37.392	253.112	763.342
Окт	88.961	16.248	105.209	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	88.961	16.248	105.209	257.214
Ноя	91.270	16.074	107.344	248.912	0.000	0.000	0.000	0.000	91.270	16.074	107.344	248.912
Дек	100.411	17.068	117.479	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	100.411	17.068	117.479	257.214
4 кв.	280.642	49.390	330.032	763.340	0.000	0.000	0.000	0.000	280.642	49.390	330.032	763.340
Год	1016.757	172.242	1188.999	2904.022	0.000	0.000	0.000	0.000	1016.757	172.242	1188.999	2904.022

2019 г.

Потери тепловой энергии

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы

2019 z.

Месяц	Теплопотери в сетях системы теплоснабжения, Гкал											
	по всем трубопроводам				втч по трубопроводам ГВС							
	через изоляция 2	с утечкой 3	Всего 4	утечка куб.м 5	через изоляция 6	с утечкой 7	Всего 8	утечка куб.м 9	через изоляция 10	с утечкой 11	Всего 12	утечка куб.м 13
1												
Янв	105.067	17.658	122.725	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	105.067	17.658	122.725	257.214
Фев	92.215	15.324	107.539	232.322	0.000	0.000	0.000	0.000	92.215	15.324	107.539	232.322
Мар	100.504	16.624	117.128	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	100.504	16.624	117.128	257.214
1 кв.	297.786	49.606	347.392	746.750	0.000	0.000	0.000	0.000	297.786	49.606	347.392	746.750
Апр	95.327	15.490	110.817	248.912	0.000	0.000	0.000	0.000	95.327	15.490	110.817	248.912
Май	89.531	14.742	104.273	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	89.531	14.742	104.273	257.214
Июн	37.751	5.622	43.373	124.464	0.000	0.000	0.000	0.000	37.751	5.622	43.373	124.464
2 кв.	222.609	35.854	258.463	630.590	0.000	0.000	0.000	0.000	222.609	35.854	258.463	630.590
Июл	73.017	11.618	84.635	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	73.017	11.618	84.635	257.214
Авг	70.670	11.618	82.288	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	70.670	11.618	82.288	257.214
Сен	72.033	14.156	86.189	248.914	0.000	0.000	0.000	0.000	72.033	14.156	86.189	248.914
3 кв.	215.720	37.392	253.112	763.342	0.000	0.000	0.000	0.000	215.720	37.392	253.112	763.342
Окт	88.961	16.248	105.209	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	88.961	16.248	105.209	257.214
Ноя	91.270	16.074	107.344	248.912	0.000	0.000	0.000	0.000	91.270	16.074	107.344	257.214
Дек	100.411	17.068	117.479	257.214	0.000	0.000	0.000	0.000	100.411	17.068	117.479	257.214
4 кв.	280.642	49.390	330.032	763.340	0.000	0.000	0.000	0.000	280.642	49.390	330.032	763.340
Год	1016.757	172.242	1188.999	2904.022	0.000	0.000	0.000	0.000	1016.757	172.242	1188.999	2904.022

2019 г.

отоплоснабжения: ИСО Зиновы

Динамика основных показателей

№ п/п	Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.
		отчет, втч факт. по- тери по при- борам учета	отчет, втч факт. по- тери по при- борам учета	план	расчет
1	Теплоноситель				
1.1	Потери и затраты теплоносителя:				
	• вода, куб.м				
	• пар, т	0	0	0	2904.022
	• конденсат, куб.м	0	0	0	0.000
1.2	Среднегодовой объем тепловых сетей, куб.м:	0	0	0	0.000
	• вода				
	• пар	0.0	102.0	138.3	138.3
	• конденсат	0.0	0.0	0.0	0.0
1.3	Отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей:	0.0	0.0	0.0	0.0
	• вода, %				
	• пар, т/куб.м	0.00	0.00	0.00	2099.80
	• конденсат, %	0.00	0.00	0.00	0.00
1.4	Отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей в час:	0.00	0.00	0.00	0.00
	• вода, %/ч				
	• пар, т/(куб.м*ч)	0.0000	0.0000	0.0000	0.2397
	• конденсат, %/ч	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2	Тепловая энергия				
2.1	Потери тепловой энергии, Гкал:				
	• вода				
	• пар	348	653	444	1189
	• конденсат	0	0	0	0
2.2	Материальная характеристика тепловых сетей в однетрубном исчислении, кв.м:	0	0	0	0
	• вода				
	• пар	638	638	926	926
	• конденсат	0	0	0	0
2.3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал:	0	0	0	0
	• вода				
	• пар	19864	25661	22844	37119
2.4	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч:	0	0	0	0
	• вода				
	• пар	0	0	0	0
2.5	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/кв.м:	0	0	0	0
	• вода				
	• пар	0.5455	1.0235	0.4795	1.2840
	• конденсат	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.6	Отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %:	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	• вода				
	• пар	1.75	2.54	1.94	3.20
3	Электрическая энергия				
3.1	Расход электроэнергии, тыс.кВт*ч:				
3.2	Количество, ед.:	0.000	0.000	0.000	0.000
	ПНС				
	ЦТП	0	0	0	0
		0	0	0	0

Динамика изменения показателей потерь и затрат теплоносителя относительно среднегодового объема тепловых сетей и календарной продолжительности года

Показатель		2016г.		2017г.		2018г.	2019г.
		норматив	отчет	норматив	отчет	норматив	расчет
Теплоноситель-вода							
Потери и затраты теплоносителя	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2099.80
	%/ч	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.2397
Теплоноситель-пар							
Потери и затраты теплоносителя	т/куб.м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	т/(куб.м*ч)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Теплоноситель-конденсат							
Потери и затраты теплоносителя	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	%/ч	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Динамика изменения показателей потерь и затрат тепловой энергии относительно материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей

Показатель	2016г.		2017г.		2018г.	2019г.
	норматив	отчет	норматив	отчет	норматив	расчет
Теплоноситель-вода						
Потери теплоэнергии, Гкал	792	348	792	653	444	1189
Материальная характеристика, кв.м	638	638	638	638	926	926
Отношение значения тепловых потерь к значению материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей, Гкал/кв.м	1.2414	0.5455	1.2414	1.0235	0.4795	1.2840
Теплоноситель-пар						
Потери теплоэнергии, Гкал	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика, кв.м	0	0	0	0	0	0
Отношение значения тепловых потерь к значению материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей, Гкал/кв.м	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Теплоноситель-конденсат						
Потери теплоэнергии, Гкал	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика, кв.м	0	0	0	0	0	0
Отношение значения тепловых потерь к значению материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей, Гкал/кв.м	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Система теплоснабжения ТСО Зиновы т/сеть 130/70

Категория: Круглогодичная

Профилактика: начало: 02 июня продолжительность, дн: 15

Норматив утечки, %: 0.25

<u>Характерные температуры, град</u>	под.	обр.	под.гвс	обр.гвс	сете вая	холод ная
<i>Температурный график</i>	130[2]	70[1]				
<i>Температура срезки температурного графика</i>	130	70				
<i>Температура излома температурного графика</i>	71	46				
<i>"Летняя" температура</i>			65	50		
<i>Температура заполнения трубопроводов</i>					5	5
<i>Температура теплоносителя при испытаниях</i>					5	5
<u>Среднегодовые температуры теплоносителя</u>						
<i>Летние</i>						
<i>Зимние</i>						
<i>Круглогодичные</i>	79.4	51.5	65.0	50.0		

Водяная тепловая сеть

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы т/сеть 130/70

N п/п	Границы участка начало/конец	Диаметры, мм		Длина, м	Вид прокладки	Категория	Назначение	Изоляция	Поправоч- ный коэф- фициент	Козф. 'стороннего' пропуска		Месяц		Год проектирования
		наружный	внутр.							отопит	неотопит	вода	рем-т	
1	ТК-16 ЦТП ООО Худ кисти	159.0	150.0	167.5	Канальная	Круглогодичный	подающий	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	1959-1989
2	ТК-16 ЦТП ООО Худ кисти	159.0	150.0	167.5	Канальная	Круглогодичный	обратный	СТД	1.00	1.00	1.00	1.00	Янв	1959-1989

Исходные данные по характеристике водяных тепловых сетей на балансе до ЦТП

Таблица 6.2

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы т/сеть 130/70
Температурный график: 130/70 (t_{ср}=130)

N п/п	Наименование участка		Назначение	Наружный диаметр, м	Длина, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (периоды)	Средняя глубина заложения оси трубопроводов, м	Поправочный коэффициент норм теплотер	Часовые тепловые потери, ккал/ч
	Начало	Конец									
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ТК-16	ЦТП ООО Худ кисти	подающий	0.159	167.5	минвата	Канальная	1972	0.00	1.00	11353.5
2	ТК-16	ЦТП ООО Худ кисти	обратный	0.159	167.5	минвата	Канальная	1972	0.00	1.00	8181.0

Расчет нормативных тепловых потерь через изоляцию

Табл.1

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы п/сеть 130/70
Температурный график: 130/70 (t_{ср}=130)

Наименование участка		Тип прокладки	Назначение	D, мм	L, м	V _c , куб.м	Расчет нормативных тепловых потерь через изоляцию по месяцам, Гкал												Усредненный расчет	
							Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	Q _{год}	Q _{ккал/ч}
ТК-16	ЦТП ООО Худ кис	КАН	под.	159	167.5	2.960	10.942	9.114	9.648	8.334	7.897	3.422	6.619	6.406	6.360	7.914	8.789	9.923	95.368	11353
ТК-16	ЦТП ООО Худ кис	КАН	обр.	159	167.5	2.960	7.884	6.568	6.952	6.005	5.690	2.466	4.769	4.616	4.582	5.703	6.333	7.150	68.718	8181
Итого:							18.826	15.682	16.600	14.339	13.587	5.888	11.388	11.022	10.942	13.617	15.122	17.073	164.086	19534

Расчет нормативных тепловых потерь с утечкой

Табл.2

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы т/сеть 130/70
Температурный график: 130/70 (t_{ср}=130)

Наименование участка		Тип прокладки	Назначение	D, мм	L, м	V _с , куб.м	Расчет нормативных тепловых потерь с утечкой по месяцам, Гкал												Усредненный расчет	
							Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	Q _{год}	Q, ккал/ч
ТК-16	ЦТП ООО Худ жис	КАН	под.	159	167.5	2.960	0.452	0.373	0.392	0.334	0.313	0.120	0.249	0.249	0.300	0.359	0.379	0.415	3.935	20
ТК-16	ЦТП ООО Худ жис	КАН	обр.	159	167.5	2.960	0.452	0.373	0.392	0.334	0.313	0.120	0.249	0.249	0.300	0.359	0.379	0.415	3.935	468
Итого:							0.904	0.746	0.784	0.668	0.626	0.240	0.498	0.498	0.600	0.718	0.758	0.830	7.870	936

Расчет нормативных утечек теплоносителя

Табл.3

Система теплоснабжения: ТСО Зинovy т/сеть 130/70
Температурный график: 130/70 (t_{ср}=130)

Наименование участка		Тип проклад ки	Назначе ние	D, мм	L, м	V _c , куб.м	Расчет нормативных утечек теплоносителя по месяцам, куб.м												Усредненный расчет	
							Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	У год	V, куб.м/ч
TK-16	ЦТП ООО Худ кис	КАН	под.	159	167.5	2.960	5.506	4.973	5.506	5.328	5.506	2.664	5.506	5.506	5.328	5.506	5.328	5.506	62.163	20
TK-16	ЦТП ООО Худ кис	КАН	обр.	159	167.5	2.960	5.506	4.973	5.506	5.328	5.506	2.664	5.506	5.506	5.328	5.506	5.328	5.506	62.163	0.0074
Итого:							11.012	9.946	11.012	10.656	11.012	5.328	11.012	11.012	10.656	11.012	10.656	11.012	124.326	0.0148

Расчет нормативных тепловых потерь

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы т/сеть 130/70
Температурный график: 130/70 (t_{ср}=130)

Наименование участка		Тип прокладки	Назначение	D, мм	L, м	V _c , куб.м	Расчет нормативных тепловых потерь по месяцам, Гкал												Усредненный расчет	
							Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	Q _{год}	Q _{ккал/ч}
TK-16	ЦТП ООО Худ кис	КАН под.		159	167.5	2.960	11.394	9.487	10.040	8.668	8.210	3.542	6.868	6.655	6.660	8.273	9.168	10.338	99.303	11822
TK-16	ЦТП ООО Худ кис	КАН обр.		159	167.5	2.960	8.336	6.941	7.344	6.339	6.003	2.586	5.018	4.865	4.882	6.062	6.712	7.565	72.653	8649
Итого:							19.730	16.428	17.384	15.007	14.213	6.128	11.886	11.520	11.542	14.335	15.880	17.903	171.956	20471

Расчет технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы т/сепь 130/70

Температурный график: 130 / 70

№ п/п	Диаметр (наруж- ный), мм	Диаметр (внут- ренний), мм	Протя- жен- ность, м	Год прок- лад ки	Тип прок- лад ки	Тип изо- ля- ции	Кэф- фи- ци- ент В	Удельные потери, ккал/(м²·ч)		Часовые потери, Qиз.год, Гкал/ч	Кол-во часов рабо- ты, час	Годовые потери через изоляцию, Гкал	Объем тепловых сетей, VТС, м³			Потери теплоносителя GТС, м³				Тепловые потери Qгод, Гкал		
								qp	qo				отопит. период	неотоп. период	средне- годовой	с утечкой	на за- полн.	на регл. работы	итого	с утечкой	на зап. и регл. работы	общие потери
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Тип прокладки: Канальная																						
1	159	150	167.5	1972	КАН	СТД	1.15	58.89	-	0.0113533	8400	95.368	2.960	2.960	2.960	62.163	0.000	0.000	62.163	3.935	0.000	99.303
2	159	150	167.5	1972	КАН	СТД	1.15	-	42.44	0.0081807	8400	68.718	2.960	2.960	2.960	62.163	0.000	0.000	62.163	3.935	0.000	72.653
*Итого:			335.0							0.0195340		164.086	5.920	5.920	5.920	124.326	0.000	0.000	124.326	7.870	0.000	171.956
*Всего:			335.0							0.0195340		164.086	5.920	5.920	5.920	124.326	0.000	0.000	124.326	7.870	0.000	171.956

*Примечание: при формировании таблицы спецотчета используются округленные значения теплотеперь и потерь теплоносителя по каждому трубопроводу. Итоговые значения могут отличаться от соответствующих значений в сводных таблицах, рассчитанных в целом по системе теплоснабжения.

**Среднемесячные, среднесезонные и среднегодовые температуры
наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды**

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы т/сеть 130/70

23.03.2018

Месяц	Число часов работы		Температура, град					
	отопит. период	летний период	грунта	наружного воздуха	подающего тр-да	обратного тр-да	холодной воды	в помещении
Январь	744		2.7	-13.40	101.4	58.4	5.00	20.00
Февраль	672		2.2	-6.93	91.9	54.9	5.00	20.00
Март	744		1.8	-3.58	87.2	52.6	5.00	20.00
Апрель	720		1.5	3.74	76.3	48.3	5.00	20.00
Май	384	360	2.3	12.80	68.1	47.9	5.00	20.00
Июнь		360	7.6	16.90	65.0	50.0	15.00	20.00
Июль		744	10.8	18.08	65.0	50.0	15.00	20.00
Август		744	12.3	17.58	65.0	50.0	15.00	20.00
Сентябрь	264	456	11.5	10.73	67.2	48.5	5.00	20.00
Октябрь	744		8.6	1.56	79.4	49.4	5.00	20.00
Ноябрь	720		5.7	-3.52	87.0	52.5	5.00	20.00
Декабрь	744		3.7	-7.42	92.4	55.0	5.00	20.00
Среднегодовые значения	5736	2664	5.9	3.93	79.4	51.5	7.52	20.00
Среднесезонные значения	отопит. период		4.0	-2.72			5.00	20.00
	неотопит. период		9.5	16.56			12.30	20.00

Общая характеристика систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)

Наименование системы теплоснабжения; населенного пункта; предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя	Протяженность трубопроводов тепловых сетей в однострунном исчислении, м					Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов, м					Объем трубопроводов тепловых сетей, куб.м												Количество насосных станций в эксплуатационной ответственности,шт					Количество ЦТП в эксплуатационной ответственности,шт				
		2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016				2017				2018				2019				2016	2017	2018	2019	2020	
												отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период	отоп. период	летний период										
																								отоп. период	летний период	отоп. период	летний период						отоп. период
1-2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30					
ТСО Зиновы т/сеть 130/70; г.Киров ул.Р. Люксембург;	Гор.вода	0	335	335	335	0.000	0.159	0.159	0.159	0.0	0.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
	Пар	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
	Конден.	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
В целом по предприятию	Гор.вода	0	335	335	335	0.000	0.159	0.159	0.159	0.0	0.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
	Пар	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
	Конден.	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						

Нормативы технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на 2019г.

Наименование системы теплоснабжения; населенного пункта; предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя	Годовые затраты и потери теплоносителя, куб.м(т)					Годовые затраты и потери теплоэнергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергетики, кВт*ч
		с утечкой	технологические затраты				через изоляцию	с затратами теплоносителя	всего		
			на пусковое заполнение	на регламентные испытания	со сливами САРЗ	всего					
1-3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ТСО Зиновы т/сеть 130/70; г.Киров ул.Р. Люксембург;	Гор.вода	124.326	0.000	0.000	0.000	0.000	124.326	164.086	7.870	171.956	0
	Пар	0.000	X	0.000	X	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	Конден.	0.000	X	0.000	X	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
В целом по предприятию	Гор.вода	124.326	0.000	0.000	0.000	0.000	124.326	164.086	7.870	171.956	0
	Пар	0.000	X	0.000	X	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	Конден.	0.000	X	0.000	X	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	

**Сводные данные по нормативам технологических затрат и потерь
при передаче тепловой энергии**

4.1

Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта	Тип тепло- носи- теля	Годовые затраты и потери теплоносителя, куб.м(т)											
		отчетные за пери- од, втч факт. по приборам учета		нормативные на период									
				2016г.			2017г.			2018г.			2019г.
		2016г.	2017г.	с утечкой	техноло- гические затраты	всего	с утечкой	техноло- гические затраты	всего	с утечкой	техноло- гические затраты	всего	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ТСО Зиновы т/сеть 130/70, г.Киров ул.Р. Люксембург	Гор. вода	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124.326
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000
	Конд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000
В целом по предприятию	Гор. вода	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124.326
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000
	Конд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000

Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта	Тип тепло- носи- теля	Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал											
		отчетные за пери- од, втч факт. по приборам учета		нормативные на период									
				2016г.			2017г.			2018г.			2019г.
		2016г.	2017г.	через изоляция- цию	с затра- тами тепло-ля	всего	через изоляция- цию	с затра- тами тепло-ля	всего	через изоляция- цию	с затра- тами тепло-ля	всего	всего
		15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ТСО Зиновы т/сеть 130/70, г.Киров ул.Р. Люксембург	Гор. вода	0	167	0	0	0	0	0	0	167	0	167	171.956
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000
	Конд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000
В целом по предприятию	Гор. вода	0	167	0	0	0	0	0	0	167	0	167	171.956
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000
	Конд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000

Потери тепловой энергии

(Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы")

2019 г.

Месяц	Суммарные теплопотери в водяных сетях систем теплоснабжения, Гкал											
	по всем трубопроводам						втч по трубопроводам ГВС					
	через изоляция	с утечкой	Всего	утечка куб.м	через изоляция	с утечкой	Всего	утечка куб.м	через изоляция	с утечкой	Всего	утечка куб.м
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1												
Янв	18.826	0.904	19.730	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	18.826	0.904	19.730	11.012
Фев	15.682	0.746	16.428	9.946	0.000	0.000	0.000	0.000	15.682	0.746	16.428	9.946
Мар	16.600	0.784	17.384	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	16.600	0.784	17.384	11.012
1 кв.	51.108	2.434	53.542	31.970	0.000	0.000	0.000	0.000	51.108	2.434	53.542	31.970
Апр	14.339	0.668	15.007	10.656	0.000	0.000	0.000	0.000	14.339	0.668	15.007	10.656
Май	13.587	0.626	14.213	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	13.587	0.626	14.213	11.012
Июн	5.888	0.240	6.128	5.328	0.000	0.000	0.000	0.000	5.888	0.240	6.128	5.328
2 кв.	33.814	1.534	35.348	26.996	0.000	0.000	0.000	0.000	33.814	1.534	35.348	26.996
Июл	11.388	0.498	11.886	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	11.388	0.498	11.886	11.012
Авг	11.022	0.498	11.520	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	11.022	0.498	11.520	11.012
Сен	10.942	0.600	11.542	10.656	0.000	0.000	0.000	0.000	10.942	0.600	11.542	10.656
3 кв.	33.352	1.596	34.948	32.680	0.000	0.000	0.000	0.000	33.352	1.596	34.948	32.680
Окт	13.617	0.718	14.335	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	13.617	0.718	14.335	11.012
Ноя	15.122	0.758	15.880	10.656	0.000	0.000	0.000	0.000	15.122	0.758	15.880	10.656
Дек	17.073	0.830	17.903	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	17.073	0.830	17.903	11.012
4 кв.	45.812	2.306	48.118	32.680	0.000	0.000	0.000	0.000	45.812	2.306	48.118	32.680
Год	164.086	7.870	171.956	124.326	0.000	0.000	0.000	0.000	164.086	7.870	171.956	124.326

2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы"

**Результаты расчета технологических потерь при передаче тепловой энергии
на 2019 год**

N п/п	Наименование системы теплоснабжения	Нормативные потери и затраты теплоносителя			Нормативные потери и затраты теплоэнергии, Гкал/год	Нормативные затраты электроэнергии, кВт-ч/год
		Вода, куб.м/год	Пар, т/год	Конденсат, куб.м/год		
1	2	3	4	5	6	7
1	ТСО Зиновы т/сеть 130/70	124.326	0.000	0.000	171.956	0
		124.326	0.000	0.000	171.956	0

Потери тепловой энергии

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы т/сеть 130/70

2019 г.

Месяц	Теплопотери в сетях систем теплоснабжения, Гкал											
	по всем трубопроводам				втч по трубопроводам ГВС				втч по трубопроводам общего назначения			
	через изоляция	с утечкой	Всего	утечка куб.м	через изоляция	с утечкой	Всего	утечка куб.м	через изоляция	с утечкой	Всего	утечка куб.м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Янв	18.826	0.904	19.730	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	18.826	0.904	19.730	11.012
Фев	15.682	0.746	16.428	9.946	0.000	0.000	0.000	0.000	15.682	0.746	16.428	9.946
Мар	16.600	0.784	17.384	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	16.600	0.784	17.384	11.012
1 кв.	51.108	2.434	53.542	31.970	0.000	0.000	0.000	0.000	51.108	2.434	53.542	31.970
Апр	14.339	0.668	15.007	10.656	0.000	0.000	0.000	0.000	14.339	0.668	15.007	10.656
Май	13.587	0.626	14.213	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	13.587	0.626	14.213	11.012
Июн	5.888	0.240	6.128	5.328	0.000	0.000	0.000	0.000	5.888	0.240	6.128	5.328
2 кв.	33.814	1.534	35.348	26.996	0.000	0.000	0.000	0.000	33.814	1.534	35.348	26.996
Июл	11.388	0.498	11.886	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	11.388	0.498	11.886	11.012
Авг	11.022	0.498	11.520	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	11.022	0.498	11.520	11.012
Сен	10.942	0.600	11.542	10.656	0.000	0.000	0.000	0.000	10.942	0.600	11.542	10.656
3 кв.	33.352	1.596	34.948	32.680	0.000	0.000	0.000	0.000	33.352	1.596	34.948	32.680
Окт	13.617	0.718	14.335	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	13.617	0.718	14.335	11.012
Ноя	15.122	0.758	15.880	10.656	0.000	0.000	0.000	0.000	15.122	0.758	15.880	10.656
Дек	17.073	0.830	17.903	11.012	0.000	0.000	0.000	0.000	17.073	0.830	17.903	11.012
4 кв.	45.812	2.306	48.118	32.680	0.000	0.000	0.000	0.000	45.812	2.306	48.118	32.680
Год	164.086	7.870	171.956	124.326	0.000	0.000	0.000	0.000	164.086	7.870	171.956	124.326

Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы"

Результаты расчета технологических потерь при передаче тепловой энергии
на 2019 год

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы т/сеть 130/70

Нормативные потери теплоносителя с его утечкой	Вода, куб.м	124.326
	Пар, т	0.000
	Конденсат, куб.м	0.000
Нормативные затраты теплоносителя (вода) на ввод в эксплуатацию трубопроводов новых и после плановых ремонтов, куб.м		0.000
Нормативные затраты теплоносителя на проведение плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ	Вода, куб.м	0.000
	Пар, т	0.000
	Конденсат, куб.м	0.000
Нормативные затраты теплоносителя (вода), обусловленные сливом приборами автоматики и защиты, куб.м		0.000
Нормативные потери теплоносителя (вода) в технологическом оборудовании, зданиях и сооружениях тепловых сетей, куб.м		0.000
Итого, нормативные затраты и потери теплоносителя	Вода, куб.м	124.326
	Пар, т	0.000
	Конденсат, куб.м	0.000
Нормативные технологические тепловые потери с утечкой теплоносителя, Гкал	Вода	7.870
	Пар	0.000
	Конденсат	0.000
Нормативные технологические затраты тепловой энергии на заполнение трубопроводов после ремонтов и пуск в эксплуатацию новых сетей, Гкал		0.000
Нормативные технологические потери тепловой энергии со сливами из приборов автоматики и защиты, Гкал		0.000
Нормативные технологические затраты теплоэнергии, связанные с потерями теплоносителей на проведение плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ, Гкал	Вода	0.000
	Пар	0.000
	Конденсат	0.000
Нормативные эксплуатационные потери тепловой энергии через изоляционные конструкции трубопроводов, Гкал	Вода	164.086
	Пар	0.000
	Конденсат	0.000
Нормативные потери тепловой энергии с потерями теплоносителя в технологическом оборудовании, зданиях и сооружениях тепловых сетей, Гкал		0.000
Нормативные потери тепловой энергии через изоляцию в технологическом оборудовании, зданиях и сооружениях водяных тепловых сетей, Гкал		0.000
Итого, нормативные эксплуатационные технологические затраты и потери тепловой энергии, Гкал		171.956
Нормативные технологические затраты электроэнергии на привод насосного оборудования, кВт-ч		0
Нормативные технологические затраты электроэнергии на привод запорно-регулирующей арматуры и средств автоматического регулирования, кВт-ч		0
Нормативные технологические затраты электроэнергии на другое электро-техническое оборудование, кВт-ч		0
Итого, нормативные технологические затраты электроэнергии на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, кВт-ч		0

Динамика основных показателей

№ п/п	Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.
		отчет, втч факт. по- тери по при- борам учета	отчет, втч факт. по- тери по при- борам учета	план	расчет
1	Теплоноситель				
1.1	Потери и затраты теплоносителя:				
	• вода, куб.м	0	0	0	124.326
	• пар, т	0	0	0	0.000
	• конденсат, куб.м	0	0	0	0.000
1.2	Среднегодовой объем тепловых сетей, куб.м:				
	• вода	0.0	5.9	5.9	5.9
	• пар	0.0	0.0	0.0	0.0
	• конденсат	0.0	0.0	0.0	0.0
1.3	Отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей:				
	• вода, %	0.00	0.00	0.00	2107.22
	• пар, т/куб.м	0.00	0.00	0.00	0.00
	• конденсат, %	0.00	0.00	0.00	0.00
1.4	Отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей в час:				
	• вода, %/ч	0.0000	0.0000	0.0000	0.2406
	• пар, т/(куб.м*ч)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	• конденсат, %/ч	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2	Тепловая энергия				
2.1	Потери тепловой энергии, Гкал:				
	• вода	0	0	159	172
	• пар	0	0	0	0
	• конденсат	0	0	0	0
2.2	Материальная характеристика тепловых сетей в однострубно́м исчислении, кв.м:				
	• вода	0	53	53	53
	• пар	0	0	0	0
	• конденсат	0	0	0	0
2.3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал:				
	• вода	0	0	2126	2139
	• пар	0	0	0	0
2.4	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч:				
	• вода	0	0	0	0
	• пар	0	0	0	0
2.5	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/кв.м:				
	• вода	0.0000	0.0000	3.0000	3.2453
	• пар	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	• конденсат	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.6	Отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %:				
	• вода			7.48	8.04
	• пар				
3	Электрическая энергия				
3.1	Расход электроэнергии, тыс.кВт*ч:	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2	Количество, ед.:				
	ПНС	0	0	0	0
	ЦТП	0	0	0	0

Динамика изменения показателей потерь и затрат теплоносителя относительно среднегодового объема тепловых сетей и календарной продолжительности года

Показатель		2016г.		2017г.		2018г.	2019г.
		норматив	отчет	норматив	отчет	норматив	расчет
Теплоноситель-вода							
Потери и затраты теплоносителя	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2107.22
	%/ч	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.2406
Теплоноситель-пар							
Потери и затраты теплоносителя	т/куб.м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	т/(куб.м*ч)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Теплоноситель-конденсат							
Потери и затраты теплоносителя	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	%/ч	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Динамика изменения показателей потерь и затрат тепловой энергии относительно материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей

Показатель	2016г.		2017г.		2018г.	2019г.
	норматив	отчет	норматив	отчет	норматив	расчет
Теплоноситель-вода						
Потери теплоэнергии, Гкал	0	0	0	167	167	172
Материальная характеристика, кв.м	0	0	53	53	53	53
Отношение значения теплотерь к значению материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей, Гкал/кв.м	0.0000	0.0000	0.0000	3.1509	3.1509	3.2453
Теплоноситель-пар						
Потери теплоэнергии, Гкал	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика, кв.м	0	0	0	0	0	0
Отношение значения теплотерь к значению материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей, Гкал/кв.м	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Теплоноситель-конденсат						
Потери теплоэнергии, Гкал	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика, кв.м	0	0	0	0	0	0
Отношение значения теплотерь к значению материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей, Гкал/кв.м	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

СПРАВКА
к Предложениям по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год по Обществу с ограниченной ответственностью Теплопоснабжающая организация "Зиновы"

ПОТЕРИ И ЗАТРАТЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕЙ

2016г.		2017г.		2018г.		2019г.			
норматив (т;куб.м)	отчет (т;куб.м)	норматив (т;куб.м)	отчет (т;куб.м)	норматив (т;куб.м)	% к объему тепл.сети (расчетно)	предл. орг.	предл. эксп.орг.	% к объему тепл.сети (расчетно)	к 2018г. гр.8 : гр.5, % %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Теплоноситель - пар									
-	-	-	-	-	X	-	-	X	-
Теплоноситель - вода									
н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	124	н/д	2100.10	н/д
Теплоноситель - конденсат									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ПОТЕРИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

2016г.		2017г.		2018г.		2019г.							
норматив тыс. Гкал	отчет	норматив тыс. Гкал	отчет	норматив тыс. Гкал	расчетно % к Гкал на ед. пере прис. нагр. даче Гкал/Гкал/ч	предл. орг.	предл. эксп.орг.	% к пере даче	расчетно Гкал на ед. прис. нагр.	к 2018г. гр.9: расч. гр.5, гр.10: гр.11: расч. % гр.7	гр.12	гр.13	гр.14
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Теплоноситель - пар													
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоноситель - вода													
н/д	н/д	н/д	н/д	0.159	7.48	н/д	0.172	0.000	8.04	н/д	н/д	1.07	н/д
Теплоноситель - конденсат													
-	-	-	-	-	X	X	-	-	X	X	X	X	X

РАСХОД ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

РАСХОД ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ											
2016г.			2017г.		2018г.			2019г.			
норматив тыс.кВт*ч	отчет	норматив тыс.кВт*ч	отчет	норматив тыс.кВт*ч	расчетно: уд.расход кВт*ч/Гкал	норматив		расчетно: уд.расход	к 2018 г.		
						предл. орг.	предл. эксп.орг.		норматив гр.8:гр.5	уд.расход гр.9:гр.6	11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
-	-	-	-	-	X	-	-	X	-	-	X

Руководитель экспертной организации

М.П.

(_____)
Ф.И.О.

ПОТЕРИ И ЗАТРАТЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕЙ

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта ¹	Предшествующий базовому				Базовый период 2017 год				Утвержденный период 2018 год				Период регулирования, 2019 год			
	значение	№ и дата приказа Минэнерго	учтено РЭК в тарифах	отчет, м ³ (т), в т.ч. факт. по приборам учета	значение	№ и дата приказа Минэнерго	учтено РЭК в тарифах	отчет, м ³ (т), в т.ч. факт. по приборам учета	значение	№ и дата приказа Минэнерго	учтено РЭК в тарифах	среднегод. объему тепл. сети (расчетно)	норматив, м ³ (т)	предл. орг. эксп. орг.	% к среднегод. объему тепл. сети (расчетно)	% к кутв. периоду гр. 15 : гр. 10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Теплоноситель - вода (м ³)																
Котельная	0	0	0	0	2141,4	0	2141,4	2141,4	0	0	0	0	2904,022	2904,022	2100	1,36
тепловая сеть от ТК-16 до ЦТП ООО "Художественные Кисти"																
ООО Теплоснабжающая организация "Эпинов"	0	0	0	0	2141,4	0	2141,4	2141,4	0	0	0	0%	3028,348	3028,348	2100%	1,41
Теплоноситель - пар (т)																
Теплоноситель - конденсат (м ³)																

¹

¹ При предложении об утверждении нормативов, дифференцированных по системам централизованного теплоснабжения, данные приводятся по организации в целом и по каждой системе.

² При отсутствии утвержденного норматива в Министерстве энергетики необходимо указать расчетное значение норматива, предложенного для включения в тариф (в этом случае графы 3, 7 и 11 не заполняются).

Примечание:

Утвержденных нормативов в Минэнерго нет

По предшествующему, базовому, утвержденному периодом информации нет

Генеральный директор

В.Б.Сергеев

Таблица 5.4

ПОТЕРИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

ПОТЕРИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	Предшествующий базовому период, 2016 год						Базовый период, 2017 год						Утвержденный период, 2018 год						Период регулирования, 2019 год						
	норматив, Гкал			отчет, Гкал, в т.ч. факт. по приборам учета			норматив, Гкал			отчет, Гкал, в т.ч. факт. по приборам учета			норматив, Гкал			отпуск тепловой энергии в тарифах			отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал			норматив, предл. орг. экпл. орг.		% к отпуску (гр. 20 : гр. 21)	к утв. периоду гр. 20 : гр. 14
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21					
1	значение	№ и дата приказа	Министерства энергетик	учтено РЭК в тарифах	отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	% к отпуску (гр. 2 : гр. 6)	значение	№ и дата приказа	Министерства энергетик	учтено РЭК в тарифах	отчет, Гкал, в т.ч. факт. по приборам учета	отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	% к отпуску (гр. 8 : гр. 12)	значение	№ и дата приказа	Министерства энергетик	учтено РЭК в тарифах	отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	% к отпуску (гр. 14 : гр. 17)	предл. орг.	предл. экпл. орг.	отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	% к отпуску (гр. 20 : гр. 21)	14	
Теплоноситель - вода																									
ООО Теплоснабжающая организация "Зиновья"	443,6	0	443,6	247,7	16981,9	2,6%	792,2	Приказ Министерства энергетики РФ от 18.07.2016 г. № 688			443,6	652,7	16981,9	4,66%	443,6	0	443,6	22844	1,94%	1188,999	1188,999	37119,4	3,2%	2,7	
тепловая сеть от ТК-16 до ЦТП																									
ООО "Художественные кисти"														158,9	0	0	158,9	2125,9	747,45%	171,956	171,956	2139,0	8,0%	1,1	
Теплоноситель - конденсат																									

Примечание:

Утвержденных нормативов в Минэнерго нет

Генеральный директор

В.Б.Сергеев

Таблица 6.7

Пример заполнения таблицы объема, м3, трубопроводов тепловых сетей на балансе организации

ООО Теплоснабжающая организация "Зиновы"

теплоноситель - вода

Сезон	Температурные графики		
	130/70	96/69	
Отопительный	5,9	138,3	
Котельная		138,3	
Тепловая сеть от ТК-16 до ЦТП ООО "Художественные кисти"	5,9		
Неотопительный период	5,9	138,3	
Котельная		138,3	
Тепловая сеть от ТК-16 до ЦТП ООО "Художественные кисти"	5,9		

Генеральный директор _____

В.Б.Сергеев

Примечание: заполняется отдельно для каждого вида теплоносителя

Таблица 6.10

Данные по средствам автоматики и защиты (САРЗ)
ООО Теплоснабжающая организация "Зиновы"

Тип САРЗ	Количество, шт.	Расход тепло- носителя, м3/ч	Место установки (под./обр. тр-д)	Продолжитель- ность работы в течение года, ч	Нормативные годовые потери и затраты теплоносителя, м3 (т)
1	2	3	4	5	6

Генеральный директор _____ В.Б.Сергеев

Таблица 6.11

Сведения по насосному оборудованию

ООО Теплоснабжающая организация "Зиновы"

Наименование населенного пункта

Наименование системы теплоснабжения

Наименование насосной станции (ЦТП). Назначение	Продолжительность работы насосной станции (ЦТП) в период регулирования, ч (период работы)	Марка насоса (место установки)	Тип электродвигателя	Параметры работы в период с характерной температурой наружного воздуха									
				характерная температура наружного воздуха, °C	число насосов, одновременно находящихся в работе, шт.	диаметр рабочего колеса/диаметр колеса после обрезки, мм	нормативный расход теплоносителя через насосную станцию (ЦТП), т/ч	подача насоса, м ³ /ч	напор насоса, м	КПД насоса	нормируемая мощность насосной станции (ЦТП), кВт	число часов работы насосов, ч	ые технологические затраты эл. энергии насосной станции (ЦТП), кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ООО Теплоснабжающая организация "Зиновы"													

Примечание: Заполняется отдельно по системам теплоснабжения для каждого предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети энергоснабжающей организации.

Генеральный директор

В.Б.Сергеев

Данные по приводам запорно-регулирующей арматуры
ООО Теплоснабжающая организация "Зиновы"

Тип (марка) приводов	Количество, шт.	Установленная мощность, кВт	КПД, %	Годовое число часов работы, ч	Нормативные годовые затраты электроэнергии, кВт·ч
1	2	3	4	5	6

Генеральный директор

В.Б.Сергеев

[illegible]

Генеральный директор

B. B. Cepreev

Таблица 11.1

Перечень мероприятий по повышению энергетической эффективности работы
тепловых сетей

ООО Теплоснабжающая организация "Зиновы"

№ п/п	Наименование мероприятия, его техническая сущность	Ожидаемый энергетический эффект		Необходимые затраты, тыс. руб.	Срок окупаемо- сти, год	Сроки начала и окончания проведения мероприятия
		в натуральном выражении , тыс. м3	в денежном выражении, тыс. руб.			
1	2	3	4	5	6	7
1	Тепловые сети вновь построенные	0	0	0	0	0

Генеральный директор

В.Б.Сергеев

Справочник нормативных температур

13.03.2018

N п/п	Месяц	Продолжительность, дней		Температура, град									
				воздух		холодная вода		грунт		помещения		тоннели	
		календарь	отопление	отоп	средн	отоп	средн	отоп	средн	отоп	средн	отоп	средн
1	Январь	31	31.0	-13.40	-13.40	5.00	5.00	2.7	2.7	20.00	20.00	40.00	40.00
2	Февраль	28	28.0	-6.93	-6.93	5.00	5.00	2.2	2.2	20.00	20.00	40.00	40.00
3	Март	31	31.0	-3.58	-3.58	5.00	5.00	1.8	1.8	20.00	20.00	40.00	40.00
4	Апрель	30	30.0	3.74	3.74	5.00	5.00	1.5	1.5	20.00	20.00	40.00	40.00
5	Май	31	16.0	9.39	12.80	5.00	5.00	2.3	2.3	20.00	20.00	40.00	40.00
6	Июнь	30	0.0	0.00	16.90	15.00	15.00	0.0	7.6	20.00	20.00	40.00	40.00
7	Июль	31	0.0	0.00	18.08	15.00	15.00	0.0	10.8	20.00	20.00	40.00	40.00
8	Август	31	0.0	0.00	17.58	15.00	15.00	0.0	12.3	20.00	20.00	40.00	40.00
9	Сентябрь	30	11.0	8.62	10.73	5.00	5.00	11.0	11.5	20.00	20.00	40.00	40.00
10	Октябрь	31	31.0	1.56	1.56	5.00	5.00	8.6	8.6	20.00	20.00	40.00	40.00
11	Ноябрь	30	30.0	-3.52	-3.52	5.00	5.00	5.7	5.7	20.00	20.00	40.00	40.00
12	Декабрь	31	31.0	-7.42	-7.42	5.00	5.00	3.7	3.7	20.00	20.00	40.00	40.00
13	ГОДОВАЯ	365	239.0	-2.72	3.93	5.00	7.52	4.0	5.9	20.00	20.00	40.00	40.00
14	'ЛЕТНЯЯ'		126.0	16.56		12.30		9.5		20.00		40.00	

Расчёт средней температуры по г Кирову за период с 2013 по 2017 гг
отопительный период

№	месяц	2009	2013	2014	2015	2016	2017	Средн. 2013-17	дни 13-17гг	Ср. дни	с июня на май
1	Январь	0,0	-14,1	-13,1	-11,4	-13,8	-14,6	-13,400			-13,400
		0,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31	31
		0,0	-437,1	-406,1	-353,4	-427,8	-452,6	-2077,0			
2	Февраль	0,0	-6,8	-10,2	-6,1	-3,2	-8,5	-6,933			-6,933
		0,0	28,0	28,0	28	29	28		141,0	28,2	28,2
		0,0	-190,4	-285,6	-170,8	-92,8	-238,0	-977,6			
3	Март	0,0	-10,3	-1,2	-2,1	-3	-1,3	-3,580			-3,58
		0,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31	31
		0,0	-319,3	-37,2	-65,1	-93,0	-40,3	-554,9			
4	Апрель	0,0	4,1	2,7	3,7	6,2	2	3,74			3,74
		0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0		150,0	30	30
		0,0	123,0	81,0	111,0	186,0	60,0	561,0			
5	Май	0,0	9,8	11,4	11,5	11,3	7,6	9,515			9,508
		0,0	14,0	12,0	12	5	31		74,0	14,8	15,8
		0,0	137,2	136,8	138,0	56,5	235,6	704,1			751,10
6	Июнь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,40	9,40			-
							5		5,0	1,0	-
							47	47,00			-
7	Июль	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00			
8	Август	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00			
9	Сентябрь	0,0	7,2	9,9	9,9	9,3	7,5	8,620			8,620
		0,0	11,0	14,0	0	18	13		56,0	11,2	11,2
		0,0	79,2	138,6	0,0	167,4	97,5	482,7			
10	Октябрь	0,0	2,8	-1,1	1	2,1	3	1,560			1,56
		0,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31	31
		0,0	86,8	-34,1	31,0	65,1	93,0	241,8			
11	Ноябрь	0,0	1,3	-4,5	-4	-8,9	-1,5	-3,520			-3,52
		0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0		150,0	30	30
		0,0	39,0	-135,0	-120,0	-267,0	-45,0	-528,0			
12	Декабрь	0,0	-6,1	-7,6	-5,1	-13	-5,3	-7,420			-7,42
		0,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31	31
		0,0	-189,1	-235,6	-158,1	-403,0	-164,3	-1150,1			
	Темпер.	0,0	-670,7	-777,2	-587,4	-808,6	-407,1	-3251,00			
	дни	0,0	237,0	238,0	224,0	236,0	261,0	1196,00	239,20	239,20	239,2
	Ср. темп.	0,00	2,83	-3,27	-2,62	-3,43	-1,56	-2,718			-2,718
	май	0,0	14,0	12,0	12,0	5,0	31,0		74,0	14,8	
	сентябрь	0,0	11,0	14,0	0,0	18,0	13,0		56,0	11,2	
	июнь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0		5,0	1	

Расчёт средней температуры по г. Кирову за период с 2013 по 2017 гг

неотопительный период										
№	месяц	2009	2013	2014	2015	2016	2017	Средн.2013-2	дни 13-17	Ср дни
1	Май	0,0	14,7	17,2	17,2	14,5	0	15,809		
			17,0	19,0	19	26	0		81,0	16
		0,0	249,9	326,8	326,8	377,0	0,0	1280,5		
2	Июнь	0,0	19,0	15,3	18,7	16,5	14,6	16,897		
			30,0	30,0	30,0	30,0	25,0		145,0	29
		0,0	570,0	459,0	561,0	495,0	365,0	2450,0		
3	Июль	0,0	19,7	16,8	15,6	20,7	17,6	18,080		
			31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31
		0,0	610,7	520,8	483,6	641,7	545,6	2802,4		
4	Август	0,0	18,0	17,9	14	20,9	17,1	17,58		
			31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31
		0,0	558,0	554,9	434,0	647,9	530,1	2724,9		
5	Апрель									
					0,0	0,0	0,0	0,0		
5	Сентябрь	0,0	12,1	11,0	13	11	11,7	11,987		
			19,0	16,0	30	12	17		94,0	19
		0,0	229,9	176,0	390,0	132,0	198,9	1126,8		
	Температ ура	0,0	2218,5	2037,5	2195,4	2293,6	1639,6	8745,0	0,0	
	дни	0,0	128,0	127,0	141,0	130,0	104,0	630,0	126	25,2
	Ср. темп.	#ДЕЛ/0!	17,3	16,0	15,6	17,6	15,8	13,9		
	май	0,0	17,0	19,0	19,0	26,0	0,0		81,0	16,2
	сентябрь	0,0	19,0	16,0	30,0	12,0	17,0		94,0	18,8
	июнь		30,0	30,0	30,0	30,0	25,0		145,0	29
			128,0	127,0	141,0	130,0	104,0	630,0	320,0	64,0
			365,0	365,0	365,0	366,0	365,0			

Среднесезонные температуры по г. Кирову 2013 - 2017 годы
май, июнь и сентябрь

№	месяц	2009	2012	2013	2014	2015	2016	Средн.2013 - 2017	дни 13-17	Ср дни
---	-------	------	------	------	------	------	------	-------------------	-----------	--------

5	Май	0,0	9,8	11,4	11,5	11,3	7,6	9,515		
	отопит	0,0	14,0	12,0	12,0	5,0	31,0		74,0	15
		0,0	137,2	136,8	138,0	56,5	235,6	704,1		

1	Май	0,0	14,7	17,2	17,2	14,5	0,0	15,809		
	неотопит	0,0	17,0	19,0	19,0	26,0	0,0		81,0	16
		0,0	249,9	326,8	326,8	377,0	0,0	1280,5		
		0,0	387,1	463,6	464,8	433,5	235,6	1984,6		
								12,8		
итого дней		0,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	0,0	155,0	

9	Сентябрь	0,0	7,2	9,9	9,9	9,3	7,5	8,620		
	отопит	0,0	11,0	14,0	0,0	18,0	13,0		56,0	11
		0,0	79,2	138,6	0,0	167,4	97,5	482,7		

5	Сентябрь	0,0	12,1	11,0	13,0	11,0	11,7	11,987		
	неотопит	0,0	19,0	16,0	30,0	12,0	17,0		94,0	19
		0,0	229,9	176,0	390,0	132,0	198,9	1126,8		
		0,0	309,1	314,6	390,0	299,4	296,4	1609,5		
								10,73		
итого дней		0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	0,0	150,0	

9	июнь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	9,400		
	отопит	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0		5,0	1
		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	47,0		

5	июнь	0,0	19,0	15,3	18,7	16,5	14,6	16,897		
	неотопит	0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	25,0		145,0	29
		0,0	570,0	459,0	561,0	495,0	365,0	2450,0		
		0,0	570,0	459,0	561,0	495,0	412,0	2497,0		
								16,65		
итого дней		0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	0,0	150,0	

Примечание: В 2017 году отопительный период продлился до 5.06.2017 года. Среднее количество за 5 лет получается один день. Этот день приплюсован к маю.
 $(14,8 * 9,52 + 1 * 9,40) = 150,3$ $150,3 / 16 \text{ дней} = 9,39$

Заключение: Принято к расчету в отопительный период среднее количество дней в мае 16 (с учетом 1 дня в июне) и средней температурой 9,39 градусов

Руководитель

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КИРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ — ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КИРОВСКИЙ ЦГМС)
ФИЛИАЛ ФГБУ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УГМС»

ул. Тихая, д.8, г. Киров, 610014

Тел/ф (8332) 50-03-33, 50-04-11

Тел: КИРОВ ПОГОДА

Месоп: krov@krovmetcom.ru

E-mail: krgms@pogoda.krov.ru

Руководителю
ООО «Евро-Строй»
Щуплецову С.Н.

Воровского ул., д.161,
Киров, 610048

24.08 2014 г. № 01-32/ 2182
на № _____ от _____

На Ваш запрос №56 от 16.09.2014 года Кировский ЦГМС – филиал ФГБУ
«Верхне-Волжское УГМС» предоставляет данные о средней температуре воздуха за
отопительные и межотопительные периоды 2009-2013 гг. по наблюдениям
метеостанции Киров.

Начальник Кировского ЦГМС



М.О. Френкель

Приложение: 2 листа

Исп. Бояршинова Н.И.
(8332)500811

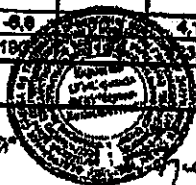
Приложение к письму от 20.01.2017 г. № 1/2017

Средняя температура воздуха (°C) за отопительные периоды с 2009 по 2013 г. по данным метеостанции Киров

Таблица № 1

Месяцы	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Сумма температур	Сумма дней периода	Средняя температура
Отопительные периоды															
с 01.10.2009 г по 03.05.2010 г	31	29	31	30	3	Число дней в месяце								123	
с 01.10.2009 по 31.12.2009 г															
средняя температура	-11,1	-9,6	-4,1	1,4	6,6			31	30	31				92	
сумма температур	-344,1	-288,6	-127,1	42,0	19,8			111,6	2,2	-13,1			-1041,7	216	-4,8
с 01.01.2010 г по 09.05.2010 г	31	28	31	30	3	Число дней в месяце								123	
с 28.09.2010 по 31.12.2010 г															
средняя температура	-18,2	-16,4	-4,9	6,0	13,5	2		31	30	31				84	
сумма температур	-564,2	-431,2	-151,9	180,0	40,5	4,8		77,5	-20	-14,1			-1341,6	217	-6,2
с 01.01.2011 г по 17.05.2011 г	31	28	31	30	17	Число дней в месяце								137	
с 23.09.2011 по 31.12.2011 г															
средняя температура	-12,6	-17,6	-5,6	9,9	10,4	8		31	30	31				100	
сумма температур	-397,6	-490,0	-170,6	108,0	176,8	66		145,7	-159	-6,2			-912,7	237	-3,9
с 01.01.2012 г по 17.05.2012 г	31	29	31	30	17	Число дней в месяце								138	
с 18.09.2012 по 31.12.2012 г															
средняя температура	-11,4	-15,0	-5,6	8,9	10,6	12		31	30	31				105	
сумма температур	-353,4	-435,0	-173,6	207,0	180,2	139,1		133,9	-45	-14,5			-706,9	243	-3,3
с 01.01.2013 г по 14.05.2013 г	31	28	31	30	14	Число дней в месяце								134	
с 09.2013 по 31.12.2013 г															
средняя температура	-14,1	-9,9	-4,1	9,9	7,2	11		31	30	31				103	
сумма температур	-437,1	-189,6	-127,1	137,2	79,2	86,8		30	-189,1	-570,7				287	-2,8
итого за 5 отопительных периодов															-4,8

Справка выдана для ООО "Евро-Строй"
Начальник Кировского ЦГМС



М.О.Френкель

Приложение к письму от 24.09.2014 г. № 01-24/2014

Таблица № 2

Средняя температура воздуха (°С) за межотопительные периоды с 2009 по 2013 г.г. по данным метеостанции Киров

Месяцы	У	УІ	УІІ	УІІІ	Х	Сумма температур	Сумма дней периода	Средняя температура
Межотопительные периоды								
с 04.05.2009 г по 30.09.2009 г	Число дней в месяце							
	28	30	31	31	30		150	
средняя температура	13,3	18,8	17,4	18,3	12,6			
сумма температур	372,4	507	639,4	474,3	378	2271,1		16,1
с 04.05.2010 г по 25.09.2010 г	Число дней в месяце							
	28	30	31	31	26		146	
средняя температура	15,9	17,1	23,1	18,6	11,4			
сумма температур	445,2	513	716,1	578,6	319,2	2570,1		17,4
с 18.05.2011 г по 22.09.2011 г	Число дней в месяце							
	14	30	31	31	22		128	
средняя температура	15,6	16,7	21,2	18,1	12,2			
сумма температур	218,4	501	657,2	499,1	268,4	2144,1		16,3
с 18.05.2012 г по 17.09.2012 г	Число дней в месяце							
	14	30	31	31	17		123	
средняя температура	15,7	17,3	19,3	16,6	10,5			
сумма температур	219,8	519	598,3	514,6	178,5	2090,2		16,5
с 16.05.2013 г по 19.09.2013 г	Число дней в месяце							
	17	30	31	31	19		128	
средняя температура	14,7	19,0	19,7	18,0	12,1			
сумма температур	249,9	570	610,7	558	229,9	2218,5		17,3
Итого за 5 межотопительных периодов								16,62

Справка выдана для ООО "Евро-Строй"
Начальник Кировского ЦГМС



М.О.Франкель

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КИРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ — ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КИРОВСКИЙ ЦГМС)
ФИЛИАЛ ФГБУ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УГМС»

ул. Тихая, д.8, г. Киров, 610014
Тел/ф (8332) 50-05-33, 50-04-11
Тел: КИРОВ ПОГОДА
Месон: kirov@kirov.meson.ru
E-mail: kirov@pogoda.kirov.ru

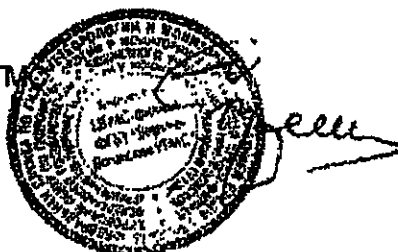
10.03 2015 г. № 01-32/ 670
на № _____ от _____

ООО «Евро-Строй»

ул.Воровского,161, г. Киров,610048

На Ваш запрос от 27 февраля 2015 года Кировский ЦГМС – филиал ФГБУ «Верхне-Волжское УГМС» предоставляет данные о температуре воздуха в отопительный и меж отопительный периоды 2014 г по наблюдениям метеостанции Киров.

Начальник Кировского ЦГМС



М.О.Френкель

Приложение: 1 лист

Исп. Бояршинова Н.И.
(8332)500811

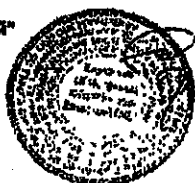
Приложение к письму от 10.03.2015 г. № 15/15-07-34/670

Средняя температура воздуха (°C) за отопительный и межотопительный периоды 2014 года по данным метеостанции Киров

Таблица №1

Месяцы Отопительный период	I	II	III	IV	V	IX	X	XI	XII	Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
	Число дней в месяце											
с 01.01.2014 г по 12.05.2014 г	31	28	31	30	12							
с 17.09.2014 г по 31.12.2014 г						14	31	30	31		132	
средняя температура	-13,1	-10,2	-1,2	2,7	11,4	9,9	-1,1	-4,5	-7,6		106	
сумма температур	-406,1	-285,6	-37,2	81	136,8	138,6	-34,1	-135,0	-235,8	-777,2	238	
Месяцы Межотопительный период	V	VI	VII	VIII	IX					Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
	Число дней в месяце											
с 13.05.2014 г по 18.09.2014 г	19	30	31	31	18							
средняя температура	17,2	15,3	16,8	17,9	11,0						127	
сумма температур	326,8	459	520,8	554,9	176							
										2037,5		16,0

Справка выдана для ООО "Евро-Строй"
Начальник Кировский ЦГМС



М.О.Фрегат

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КИРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ — ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КИРОВСКИЙ ЦГМС)
ФИЛИАЛ ФГБУ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УГМС»

ул. Тихая, д.8, г. Киров, 610014

Тел/ф (8332) 50-05-33, 50-04-11

Тел: КИРОВ ПОГОДА

Масот: krov@krov.moscow.ru

E-mail: kcgms@pogoda.kirov.ru

20.01.2016г. № 01-32/96
на № _____ от _____

Руководителю
ООО «Теплоснабжение»
Шуплецову С.Н.

ул. Ивана Попова, д.75,
г. Киров, 610035

На Ваш запрос Кировский ЦГМС – филиал ФГБУ «Верхне-Волжское УГМС»
предоставляет данные о температуре воздуха за отопительный и межотопительный
периоды 2015 года по наблюдениям метеостанции Киров

Начальник Кировского

Френкель



М.О.Френкель

Приложение: 1 лист

Исп. Бояршинова Н.И. (8332) 500811

Приложение к письму № 01-30/96 от 22.01.2016.

Средняя температура воздуха (°C) за отопительный и межотопительный периоды 2015 года по данным метеостанции Киров

Таблица №1

Месяцы Отопительный период	Число дней в месяце												Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура	
	I	II	III	IV	V	X	XI	XII								
	31	28	31	30	12	31	30	31								
с 01.01.2015 г по 12.05.2015 г	31															
с 01.10.2015 г по 31.12.2015 г																
средняя температура	-11,4	-6,1	-2,1	3,7	11,5	31	30	31					132			
сумма температур	-353,4	-170,8	-65,1	111	138	31,0	-120,0	-5,1					92			
Месяцы	V	VI	VII	VIII	IX									224		
Межотопительный период													-587,4		-2,6	
с 13.05.2015 г по 30.09.2015 г	19	30	31	31	30									Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
средняя температура	17,2	18,7	15,6	14,0	13,0											
сумма температур	326,8	561	483,6	434	390										141	
														2195,4		15,6

2023

Справка выдана для ООО "Теплоснабжение"
"начальник Кировского"

Справка выдана для ООО "Теплоснабжение"
Начальник Кировского ЦГМС



М.О. Френкель



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КИРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КИРОВСКИЙ ЦГМС –
ФИЛИАЛ ФГБУ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УГМС»)

ул. Тихан, д.8, г. Киров, 610014

Тел/ф (8332) 50-05-33, 50-04-11

Сайт: <http://pogoda43.ru>

Мессен: pogoda@krov.mos.ru

E-mail: info@pogoda43.ru

09.02.2017. № 01-38/248
на № _____ от _____

Директору
ООО «Теплоснабжение»
С.Н.Шуплецову

На Ваш запрос от 06.02.2017 года Кировский ЦГМС – филиал ФГБУ «Верхне-Волжское УГМС» предоставляет данные о температуре воздуха за 2016 год по наблюдениям метеостанции Киров

Начальник Кировского ЦГМС

М.О.Френкель

Приложение: 1 лист

Исп.Бояршинова Н.И. (8332)500811

Приложение к письму

Таблица №1

Средняя температура воздуха (°C) за отопительный и межотопительный периоды 2016 года по данным метеостанции Киров

Месяцы Отопительный период	I	II	III	IV	V	IX	X	XI	XII	Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
Число дней в месяце												
с 01.01.2016 г. по 05.05.2016 г.	31	29	31	30	5						126	
с 13.09.2016 г. по 31.12.2016 г.						18	31	30	31		110	
средняя температура	-13,8	-3,2	-3,0	6,2	11,3	9,3	2,1	-8,9	-13		236	
сумма температур	-427,8	-92,8	-93	186	56,5	167,4	65,1	-267	-403	-808,6		-3,4
Месяцы Межотопительный период	V	VI	VII	VIII	IX					Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
Число дней в месяце												
с 06.05.2016 г. по 12.09.2016 г.	26	30	31	31	12						130	
средняя температура	14,5	16,5	20,7	20,9	11,0							
сумма температур	377	495	641,7	647,9	132					2293,6		17,6

Справка выдана для ООО "Теплоснабжение"
Начальник Кировского ЦГМС



М.О.Френкель



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КИРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КИРОВСКИЙ ЦГМС –
ФИЛИАЛ ФГБУ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УГМС»)

ул. Тихая, д.8, г. Киров, 610014
Тел/ф (8332) 50-05-33, 50-04-11
Сайт: <http://pogoda43.ru>
Месон: pogoda@kirov.mecom.ru
E-mail: info@pogoda43.ru

14.02.2018 – № 01-32/314
на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО Теплоснабжающая
организация
«Зиновы»
В.Б.Сергееву
613044, г.Кирово-Чепецк,
ул.Школьная, 2

На Ваш запрос № Т-09 от 31.01.2018 года Кировский ЦГМС – филиал ФГБУ «Верхне-Волжское УГМС» предоставляет данные о температуре воздуха за отопительный и межотопительный периоды 2017 года по наблюдениям метеостанции Киров, как близ расположенной к г.Кирово-Чепецку.

Начальник Кировского ЦГМС

М.О.Френгкель

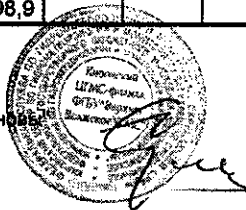
Приложение: 1 лист

Приложение к письму

Средняя температура воздуха (°C) за отопительный и межотопительный периоды 2017 года по данным метеостанции Киров

Месяцы	I	II	III	IV	V	VI	IX	X	XI	XII	Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
Отопительный период	Число дней в месяце												
с 01.01 по 05.06.2017 г.	31	28	31	30	31	5						156	
с 18.09 по 31.12.2017 г.							13	31	30	31		105	
средняя температура	-14,6	-8,5	-1,3	2,0	7,6	9,4	7,5	3,0	-1,5	-5,3		261	✓
сумма температур	-452,6	-238	-40,3	60	235,6	47	97,5	93	-45	-164,3	-407,1	✓	-1,6
Месяцы	✓ VI	✓ VII	✓ VIII	✓ IX	✓	✓	✓	✓	✓		Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
Межотопительный период	Число дней в месяце												
с 06.06 по 17.09.2017 г.	25	31	31	17								104	
средняя температура	14,6	17,6	17,1	11,7									
сумма температур	365	545,6	530,1	198,9							1639,6		15,8

Справка выдана для Теплоснабжающей организации "Зиньковский ЦГМС"
Начальник Кировского ЦГМС



М.О. Френкель

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 24 сентября 2013 г. N 3659-П

О НАЧАЛЕ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА 2013 - 2014 ГГ.
В ГОРОДЕ КИРОВЕ

В соответствии со статьями 7, 43, пунктом 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", в связи с установившейся холодной погодой администрация города Кирова постановляет:

1. Начать отопительный период в муниципальном образовании "Город Киров" с 20.09.2013.
2. Управлению жилищно-коммунального хозяйства (Кошурников А.И.) своевременно уведомить теплоснабжающие организации о дате начала отопительного периода.
3. Открытому акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" (Шабанов В.Ф.) и другим теплоснабжающим организациям обеспечить подачу теплоносителя.
4. Руководителям организаций, осуществляющих управление, обслуживание многоквартирных домов, выполнить регулировку гидравлических режимов внутренних систем теплоснабжения потребителей с момента подачи тепловой энергии.
5. Руководителям организаций, учреждений, предприятий обеспечить ежедневное предоставление информации в управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кирова о включении отопления на объектах инженерной инфраструктуры, социально-культурного назначения и жилищного фонда по форме согласно приложению к настоящему постановлению.
6. Управлению организационно-информационного обеспечения (Предко С.Н.) опубликовать настоящее постановление в газете "Наш Город. Газета муниципального образования "Город Киров".
7. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Якимова Г.П. и заместителей главы администрации города Кирова - начальников территориальных управлений по районам города: Ленинского, Октябрьского, Первомайского, Нововятского.

Глава администрации
города Кирова
Д.Н.ДРАНЫЙ

Приложение
к постановлению
администрации г. Кирова
от 24 сентября 2013 г. N 3659-П

ОТЧЕТ
О ЗАПУСКЕ ТЕПЛА

дата

N	Объекты	Всего	Запущено	%
1.	Жилые дома, подключенные от ТЭЦ			
2.	Объекты здравоохранения, подключенные от ТЭЦ			
3.	Объекты образования, подключенные от ТЭЦ			



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 6 мая 2013 г. N 1824-П

ОБ ОКОНЧАНИИ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА 2012 - 2013 ГОДОВ
И ПРОВЕДЕНИИ ИСПЫТАНИЙ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ "ГОРОД КИРОВ"

В связи с установившейся теплой погодой администрация города Кирова постановляет:

1. Закончить 15 мая 2013 года отопительный период 2012 - 2013 годов в муниципальном образовании "Город Киров".
2. Руководителям организаций, эксплуатирующих объекты теплового хозяйства, рекомендовать:
 - 2.1. Обеспечить бесперебойную работу систем горячего водоснабжения до проведения гидравлических испытаний тепловых сетей.
 - 2.2. Провести гидравлические испытания тепловых сетей на плотность для выявления дефектных участков в системе централизованного теплоснабжения по отдельным графикам ресурсоснабжающих организаций.
 - 2.3. При проведении текущего ремонта и испытаний магистральных тепловых сетей города Кирова в 2013 году руководствоваться пунктом 3.1.11 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 07.04.2009 N 20 "Об утверждении СанПиН 2.1.4.2496-09".
 - 2.4. Приступить с 13 мая 2013 г. к ремонту тепловых сетей и внутренних систем отопления для обеспечения устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительном периоде 2013 - 2014 годов.
 - 2.5. Отключение системы отопления учреждений здравоохранения, образования и социально-культурной сферы муниципального образования "Город Киров" производить по заявкам руководителей.
3. Рекомендовать теплоснабжающим организациям, предприятиям, обслуживающим жилищный фонд, учреждениям здравоохранения, образования, культуры обеспечить до начала испытаний тепловых сетей технически исправное состояние подведомственных объектов теплового хозяйства для включения систем отопления в случае понижения среднесуточной температуры наружного воздуха ниже + 8 град. С.
4. Управлению организационно-информационного обеспечения (Черезов И.В.) опубликовать постановление в газете "Наш Город. Газета муниципального образования "Город Киров".
5. Управлению делопроизводства и архива администрации города (Воробьева Т.А.) разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации города.
6. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Якимова Г.П.

Глава администрации
города Кирова
Д.Н.ДРАНЫЙ



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

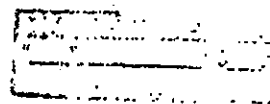
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 6 мая 2014 г. N 1854-П

**ОБ ОКОНЧАНИИ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА 2013 - 2014 ГОДОВ
И ПРОВЕДЕНИИ ИСПЫТАНИЙ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ "ГОРОД КИРОВ"**

В связи с установившейся теплой погодой администрация города Кирова постановляет:

1. Закончить 12 мая 2014 года отопительный период 2013 - 2014 годов в муниципальном образовании "Город Киров".
2. Руководителям организаций, эксплуатирующих объекты теплового хозяйства, рекомендовать:
 - 2.1. Обеспечить бесперебойную работу систем горячего водоснабжения.
 - 2.2. Провести гидравлические испытания тепловых сетей на плотность для выявления дефектных участков в системе централизованного теплоснабжения по отдельным графикам ресурсоснабжающих организаций.
 - 2.3. При проведении текущего ремонта и испытаний магистральных тепловых сетей города Кирова в 2014 году руководствоваться постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов".
 - 2.4. Приступить с 13 мая 2014 года к ремонту тепловых сетей и внутренних систем отопления для обеспечения устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительном периоде 2014 - 2015 годов.
 - 2.5. Отключение системы отопления учреждений здравоохранения, образования и социально-культурной сферы муниципального образования "Город Киров" производить по заявкам руководителей.
3. Рекомендовать теплоснабжающим организациям, предприятиям, обслуживающим жилищный фонд, учреждениям здравоохранения, образования, культуры обеспечить до начала испытаний тепловых сетей технически исправное состояние подведомственных объектов теплового хозяйства для включения систем отопления в случае понижения среднесуточной температуры наружного воздуха ниже + 8° С.
4. Управлению организационно-информационного обеспечения (Предко С.Н.) опубликовать постановление в газете "Наш Город. Газета муниципального образования "Город Киров".
5. Управлению делопроизводства и архива администрации города (Воробьева Т.А.) разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации города.
6. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Якимова Г.П.

Глава администрации
города Кирова
Д.Н. ДРАНЫЙ



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 16 сентября 2014 г. N 3998-П**

**О НАЧАЛЕ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА 2014 - 2015 ГГ.
В ГОРОДЕ КИРОВЕ**

В соответствии со статьями 7, 43, пунктом 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", в целях обеспечения благоприятных условий для жизнедеятельности населения города, в связи с понижением температуры наружного воздуха администрация города Кирова постановляет:

1. Начать отопительный период в муниципальном образовании "Город Киров" с 22.09.2014.
2. Управлению жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кирова (Кошурников А.И.) своевременно уведомить теплоснабжающие организации о дате начала отопительного периода.
3. Рекомендовать открытому акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" и другим теплоснабжающим организациям, учитывая технические возможности объектов теплового хозяйства и тепловых сетей, обеспечить начало подачи теплоносителя в систему теплоснабжения с 17.09.2014.
4. Рекомендовать открытому акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" и другим теплоснабжающим организациям разработать график очередности включения отопления в период, указанный в пункте 3, опубликовать его в средствах массовой информации и довести информацию о включении отопления до потребителей.
5. Рекомендовать руководителям организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами и их обслуживание, выполнить регулировку гидравлических режимов внутренних систем теплоснабжения потребителей с момента подачи тепловой энергии.
- ~~6. Рекомендовать руководителям организаций, учреждений, предприятий, обеспечить своевременное предоставление информации в управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кирова о включении отопления на объектах инженерной инфраструктуры, социально-культурного назначения и жилищного фонда по форме согласно приложению к настоящему постановлению.~~
7. Управлению организационно-информационного обеспечения (Предко С.Н.) опубликовать настоящее постановление в газете "Наш Город. Газета муниципального образования "Город Киров".
8. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Якимова Г.П. и заместителей главы администрации города Кирова - начальников территориальных управлений по районам города: Ленинского, Октябрьского, Первомайского, Нововятского.

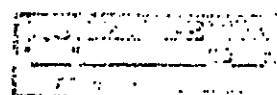
И.о. главы администрации
города Кирова
А.А.ПРЕСНЕЦОВ

Приложение
к постановлению
администрации г. Кирова
от 16 сентября 2014 г. N 3998-П

**ОТЧЕТ
О ЗАПУСКЕ ТЕПЛА
дата**

(организация)

N	Объекты	Всего	Запущено	%
1.	Жилые дома, подключенные от ТЭЦ			





АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

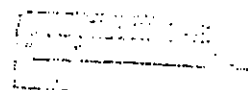
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 30 апреля 2015 г. N 1562-П

ОБ ОКОНЧАНИИ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА 2014 - 2015 ГОДОВ
И ПРОВЕДЕНИИ ИСПЫТАНИЙ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ "ГОРОД КИРОВ"

В связи с установившейся теплой погодой администрация города Кирова постановляет:

1. Закончить 12.05.2015 отопительный период 2014 - 2015 годов в муниципальном образовании "Город Киров".
2. Руководителям организаций, эксплуатирующих объекты теплового хозяйства, рекомендовать:
 - 2.1. Обеспечить бесперебойную работу систем горячего водоснабжения до проведения гидравлических испытаний тепловых сетей.
 - 2.2. Провести гидравлические испытания тепловых сетей на плотность для выявления дефектных участков в системе централизованного теплоснабжения по отдельным графикам ресурсоснабжающих организаций.
 - 2.3. При проведении текущего ремонта и испытаний магистральных тепловых сетей города Кирова в 2015 году руководствоваться пунктом 3.1.11 постановления Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 07.04.2009 N 20 "Об утверждении СанПиН 2.1.4.2496-09".
 - 2.4. Приступить с 13.05.2015 к ремонту тепловых сетей и внутренних систем отопления для обеспечения устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительном периоде 2015 - 2016 годов.
 - 2.5. Отключение системы отопления учреждений здравоохранения, образования и социально-культурной сферы муниципального образования "Город Киров" производить по заявкам руководителей.
3. Рекомендовать теплоснабжающим организациям, предприятиям, обслуживающим жилищный фонд, учреждениям здравоохранения, образования, культуры обеспечить до начала испытаний тепловых сетей технически исправное состояние подведомственных объектов теплового хозяйства для включения систем отопления в случае понижения среднесуточной температуры наружного воздуха ниже + 8° С.
4. Управлению организационно-информационного обеспечения (Предко С.Н.) опубликовать постановление в газете "Наш Город. Газета муниципального образования "Город Киров".
5. Управлению делопроизводства и архива администрации города (Воробьева Т.А.) разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации города.
6. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Якимова Г.П.

Глава администрации
города Кирова
А.В.ПЕРЕСКОКОВ



**Постановление Администрации города Кирова
от 28 апреля 2016 г. N 1267-п
"Об окончании отопительного периода 2015 - 2016 годов и проведении
испытаний тепловых сетей в муниципальном образовании
"Город Киров"**

В связи с установившейся теплой погодой администрация города Кирова постановляет:

1. Закончить 05.05.2016 отопительный период 2015 - 2016 годов в муниципальном образовании "Город Киров".
2. Руководителям организаций, эксплуатирующих объекты теплового хозяйства, рекомендовать:
 - 2.1. Обеспечить бесперебойную работу систем горячего водоснабжения до проведения гидравлических испытаний тепловых сетей.
 - 2.2. Провести гидравлические испытания тепловых сетей на плотность для выявления дефектных участков в системе централизованного теплоснабжения по графикам ресурсоснабжающих организаций.
 - 2.3. При проведении текущего ремонта и испытаний магистральных тепловых сетей города Кирова в 2016 году руководствоваться пунктом 3.1.11 постановления Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 07.04.2009 N 20 "Об утверждении СанПиН 2.1.4.2496-09".
 - 2.4. Приступить с 05.05.2016 к осмотру, ревизии и ремонту тепловых сетей и внутридомовых систем отопления для обеспечения устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительном периоде 2016 - 2017 годов.
 - 2.5. Отключение системы отопления учреждений здравоохранения, образования и социально-культурной сферы муниципального образования "Город Киров" производить по заявкам руководителей.
3. Рекомендовать теплоснабжающим организациям, предприятиям, обслуживающим жилищный фонд, учреждениям здравоохранения, образования, культуры обеспечить до начала испытаний тепловых сетей технически исправное состояние подведомственных объектов теплового хозяйства для включения систем отопления в случае понижения среднесуточной температуры наружного воздуха ниже $+ 8^{\circ} \text{C}$.
4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Якимов Г.П.

И.о. главы администрации
города Кирова

Г.П. Якимов

**Постановление Администрации города Кирова
от 13 сентября 2016 г. N 2967-п
"О начале отопительного периода 2016 - 2017 гг. в городе Кирове"**

В соответствии со статьями 7, 43, пунктом 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", в целях обеспечения благоприятных условий для жизнедеятельности населения города, в связи с понижением температуры наружного воздуха администрация города Кирова постановляет:

1. Начать отопительный период в муниципальном образовании "Город Киров" с 13.09.2016.
2. Рекомендовать открытому акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" и другим теплоснабжающим организациям обеспечить подачу теплоносителя в систему теплоснабжения.
3. С целью сохранения гидравлических режимов тепловых сетей открытому акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" рекомендовать:
 - 3.1. Разработать график очередности включения потребителей тепловой энергии, подключенных к теплоснабжению от ТЭЦ-1, 4, 5 и в микрорайоне Лянгасово города Кирова.
 - 3.2. Опубликовать в средствах массовой информации разработанный график очередности включения потребителей тепловой энергии, подключенных к теплоснабжению от ТЭЦ-1, 4, 5 и в микрорайоне Лянгасово города Кирова.
 - 3.3. Включить теплоснабжение потребителей от ТЭЦ-1, 4, 5 и в микрорайоне Лянгасово города Кирова согласно разработанному графику.
4. Управляющим компаниям, товариществам собственников жилья, жилищно-строительным кооперативам и (или) иным специализированным организациям, осуществляющим управление многоквартирными домами и их обслуживание в соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации рекомендовать:
 - 4.1. Обеспечить включение многоквартирных домов, подключенных к теплоснабжению от ТЭЦ-1, 4, 5 и в микрорайоне Лянгасово города Кирова, в соответствии с разработанным открытым акционерным обществом "Кировская теплоснабжающая компания" графиком очередности включения потребителей тепловой энергии.
 - 4.2. С момента подачи тепловой энергии выполнить регулировку гидравлических режимов внутренних систем теплоснабжения потребителей.
5. Рекомендовать руководителям организаций, учреждений, предприятий обеспечить ежедневное предоставление информации в управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кирова о включении отопления на объектах социально-культурного назначения и жилищного фонда по форме согласно приложению к настоящему постановлению.
6. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Журавлева А.В. и заместителей главы администрации города Кирова - начальников территориальных управлений по районам города: Ленинскому, Октябрьскому, Первомайскому, Нововятскому.

Глава администрации
города Кирова

А.В. Перескоков

Об окончании отопительного периода 2016 - 2017 годов в муниципальном образовании "Город Киров"

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 2 июня 2017 года № 1860-П

Об окончании отопительного периода 2016 - 2017 годов в муниципальном образовании "Город Киров"

В связи с наступлением весенне-летнего периода и необходимостью проведения профилактических ремонтов в межотопительный период на системах теплоснабжения населения администрация города Кирова постановляет:

1. Ресурсоснабжающим организациям рекомендовать завершить с 05.06.2017 отопительный период 2016-2017 годов в муниципальном образовании "Город Киров".
2. Руководителям организаций, эксплуатирующих объекты теплового хозяйства, рекомендовать:
 - 2.1. Обеспечить бесперебойную работу систем горячего водоснабжения до проведения гидравлических испытаний тепловых сетей.
 - 2.2. Провести гидравлические испытания тепловых сетей на плотность для выявления дефектных участков в системе централизованного теплоснабжения по графикам ресурсоснабжающих организаций.
 - 2.3. При проведении текущего ремонта и испытаний магистральных тепловых сетей города Кирова руководствоваться пунктом 3.1.11 постановления Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 07.04.2009 № 20 "Об утверждении СанПиН 2.1.4.2496-09".
 - 2.4. После гидравлических испытаний тепловых сетей приступить к выполнению ремонтов, регламентных осмотров и иных мероприятий по подготовке к отопительному периоду 2017-2018 годов.
3. Для обеспечения устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительном периоде 2017 - 2018 годов потребителям тепловой энергии, управляющим компаниям и организациям, обслуживающим жилищный фонд на территории муниципального образования "Город Киров", рекомендовать с даты окончания отопительного периода 2016 - 2017 годов приступить к осмотру, ревизии, промывке и ремонту внутридомовых систем отопления в соответствии с требованиями раздела IV приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 12.03.2013 № 103 "Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду".
4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Журавлева А.В.

Глава администрации
города Кирова А.В.Перескоков

О начале отопительного периода 2017 - 2018 гг. в городе Кирове

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18 сентября 2017 года № 3473-П

О начале отопительного периода
2017 - 2018 гг. в городе Кирове

В соответствии со статьями 7, 43, пунктом 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", в целях обеспечения благоприятных условий для жизнедеятельности населения города, в связи с понижением температуры наружного воздуха администрация города Кирова постановляет:

1. Начать отопительный период в муниципальном образовании "Город Киров".
 2. Теплоснабжающим и теплосетевым организациям обеспечить подачу теплоносителя в систему теплоснабжения.
 3. С целью сохранения гидравлических режимов тепловых сетей акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" рекомендовать:
 - 3.1. Разработать график очередности включения систем отопления в городе Кирове.
- 11.01.2018 О начале отопительного периода 2017 - 2018 гг. в городе Кирове, Постановление Администрации города Кирова от 18 сентября 2017 года ...
- 3.2. Опубликовать в средствах массовой информации разработанный график очередности включения систем отопления в городе Кирове.
 - 3.3. Включить теплоснабжение потребителей от ТЭЦ-1, 4, 5 и котельной 10/3 (микрорайон Лянгасово) согласно разработанному графику.
 4. Управляющим компаниям, товариществам собственников жилья, жилищно-строительным кооперативам и (или) иным специализированным организациям, осуществляющим управление многоквартирными домами и их обслуживание в соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации, рекомендовать:
 - 4.1. Обеспечить включение многоквартирных домов, подключенных к теплоснабжению от ТЭЦ-1, 4, 5 и котельной 10/3 (микрорайон Лянгасово), в соответствии с разработанным акционерным обществом "Кировская теплоснабжающая компания" графиком очередности включения систем отопления в городе Кирове.
 - 4.2. С момента подачи тепловой энергии выполнить регулировку гидравлических режимов внутренних систем теплоснабжения потребителей.
 5. Рекомендовать руководителям организаций, учреждений, предприятий обеспечить ежедневное предоставление информации в управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кирова о включении отопления на объектах социально-культурного назначения и жилищного фонда по форме согласно приложению к настоящему постановлению.
 6. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Журавлева А.В. и заместителей главы администрации города Кирова - начальников территориальных управлений по районам города: Ленинскому, Октябрьскому, Первомайскому, Нововятскому.

И.о. главы администрации
города Кирова С.И. Кошарев

Температуры грунта

Из Справочника "Климат Кирова" 1982 г. Под редакцией М.О. Френкеля

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
0	-14	-14,5	-10,3	-0,8	9,7	18,2	21,1	20,3	12,4	4,7	-3,6	-9,2	1 декада
	-14,6	-13,7	-7,3	2,4	12,8	19,4	21,2	17,8	9,8	1,8	-5,6	-10,8	2 декада
20	-15,1	-12,8	-4	5,7	15,9	20,5	21,1	15,2	7,3	-1	-7,5	-12,3	3 декада
	-1,1	-0,9	-1	0,6	6,5	14,1	17,5	18,2	12,9	6,1	0,7	-1	1 декада
	-1	-1	-0,6	1,8	9,6	15,1	18,1	16,5	11	4	-0,1	-1,1	2 декада
40	-0,9	-1,1	-0,2	0,1	12,7	16,1	18,6	14,8	9	1,9	-0,8	-1,3	3 декада
	-0,3	-0,6	-0,5	0,8	5,2	12	16,3	16,9	13,3	7,5	1,5	0,6	1 декада
	-0,4	-0,6	-0,3	0,8	7,7	13,5	16,7	16	11	5,2	1,2	0,4	2 декада
60	-0,5	-0,7	-0,1	1,6	10,2	15	17	15,1	9,6	2,9	0,8	0,2	3 декада
	1	-1,5	1,2	-1,5	3,9	11,7	15,4	17	13,4	8,7	2,4	1,6	1 декада
	0	-0,2	-0,1	-0,8	7,1	12,8	16,3	15,7	12,1	6	2,2	0,3	2 декада
	-1	1,1	-1,4	0	10,2	14	17,2	14,5	10,7	3,3	2	-0,9	3 декада
80	0,8	0,4	0,3	0,3	2,8	10	13	16	12,7	9,5	3,3	2,4	1 декада
	0,7	0,4	0,3	0,8	5,6	10,8	14,4	14,8	11,9	6,9	3,1	1,5	2 декада
	0,5	0,4	0,2	1,2	8,5	11,7	15,8	13,7	11	4,2	3	0,5	3 декада
	-0,7	0,4	0,3	0,8	5,6	10,8	14,4	14,8	11,9	6,9	3,1	0,5	3 декада
90	1,2	0,7	0,6	0,5	2,9	9,4	12,6	15,5	12,7	9,6	3,8	2,7	1 декада
	1,0	0,7	0,5	1,0	5,4	10,4	13,9	14,5	11,9	7,2	3,5	1,8	2 декада
	0,8	0,7	0,4	1,4	7,9	11,4	15,2	13,6	11,0	4,8	3,3	0,9	3 декада
	1,0	0,7	0,5	1,0	5,4	10,4	13,9	14,5	11,9	7,2	3,5	1,8	3 декада
110	1,9	1,2	1,1	0,9	3,0	8,1	11,7	14,4	12,7	9,9	4,8	3,2	1 декада
	1,6	1,2	1,0	1,3	4,9	9,5	12,9	13,8	11,9	7,9	4,3	2,4	2 декада
	1,3	1,2	0,9	1,7	6,8	10,8	14,1	13,3	11,1	5,9	3,8	1,7	3 декада
	1,6	1,2	1,0	1,3	4,9	9,5	12,9	13,8	11,9	7,9	4,3	2,4	3 декада
120	2,2	1,4	1,3	1,1	3	7,5	11,2	13,8	12,7	10	5,3	3,4	1 декада
	1,9	1,4	1,2	1,4	4,6	9	12,4	13,5	11,9	8,2	4,7	2,7	2 декада
	1,6	1,4	1,1	1,8	6,2	10,5	13,5	13,2	11,1	6,5	4,1	2,1	3 декада
	1,9	1,4	1,2	1,4	4,6	9,0	12,4	13,5	11,9	8,2	4,7	2,7	3 декада
160	3,3	2,6	2,2	1,7	2,1	5,9	9,3	11,8	11,9	9,7	6,8	4,6	1 декада
	3	2,4	2	1,5	3,4	7,1	10,3	11,9	11,4	8,8	6	4	2 декада
	2,7	2,2	1,8	1,3	4,8	8,2	11,2	12,1	10,9	7,8	5,3	3,6	3 декада
	3	2,4	2	1,5	3,4	7,1	10,3	11,9	11,4	8,8	6,0	4,1	3 декада
240	5,7	3,8	4,4	2,2	2,7	4,2	6,6	8,7	10,2	10,4	7,1	5,6	1 декада
	4,8	4,1	3,6	2,4	3,1	5	7,4	9,2	10,5	8,9	7,3	5,8	2 декада
	4	4,4	2,8	2,7	3,5	5,8	8,1	9,7	10,8	7,4	7,5	6	3 декада
	4,8	4,1	3,6	2,4	3,1	5,0	7,4	9,2	10,5	8,9	7,3	5,8	3 декада
320	6	5,3	4,9	3,9	3,2	4,1	5,5	6,6	7,8	8,3	7,9	7	1 декада
	5,8	5,2	4,6	3,5	3,4	4,6	5,8	7,1	8	8,2	7,5	6,6	2 декада
	5,6	5	4,4	3,2	3,7	5,1	6,2	7,5	8,2	8,1	7,2	6,3	3 декада
	5,8	5,2	4,6	3,5	3,4	4,6	5,8	7,1	8,0	8,2	7,5	6,6	3 декада
	1,5	0,9	0,8	0,7	2,9	8,7,5	12,1	14,9	12,7	9,7,5	4,3	2,9	1 декада
	1,3	0,9	0,7,5	1,1	5,1	9,9	13,4	14,1,5	11,9	7,5,5	3,9	2,1	2 декада
100	1,0,5	0,9	0,6,5	1,5	7,3,5	11,1	14,6,5	13,4,5	11,0,5	5,3,5	3,5,5	1,3	3 декада
	1,3	0,9	0,7	1,1	5,1	9,9	13,4	14,2	11,9	7,6	3,9	2,1	3 декада
	3,0	2,3	2,0	1,6	2,3	6,3	9,8	12,3	12,1	9,8	6,4	4,2	3 декада

150	2,7	2,2	1,8	1,5	3,7	7,6	10,8	12,3	11,5	8,7	5,7	3,7	2 декада
	2,4	2,0	1,6	1,4	5,2	8,8	11,8	12,4	11,0	7,5	5,0	3,2	3 декада
	2,7	2,2	1,8	1,5	3,7	7,6	10,8	12,3	11,5	8,6	5,7	3,7	ср
	4,5	3,2	3,3	2,0	2,4	5,1	8,0	10,3	11,1	10,1	7,0	5,1	1 декада
200	3,9	3,3	2,8	2,0	3,3	6,1	8,9	10,6	11,0	8,9	6,7	4,9	2 декада
	3,4	3,3	2,3	2,0	4,2	7,0	9,7	10,9	10,9	7,6	6,4	4,8	3 декада
	3,9	3,3	2,8	2,0	3,3	6,0	8,8	10,6	11,0	8,8	6,7	4,9	ср
	5,7	4,0	4,5	2,4	2,8	4,2	6,5	8,4	9,9	10,1	7,2	5,8	1 декада
250	4,9	4,2	3,7	2,5	3,1	5,0	7,2	8,9	10,2	8,8	7,3	5,9	2 декада
	4,2	4,5	3,0	2,8	3,5	5,7	7,9	9,4	10,5	7,5	7,5	6,0	3 декада
	5,0	4,2	3,7	2,6	3,1	5,0	7,2	8,9	10,2	8,8	7,3	5,9	ср
	2,3	1,6	1,4	1,2	2,9	7,3	11,0	13,6	12,6	10,0	5,5	3,6	1 декада
130	2,0	1,5	1,3	1,4	4,5	8,8	12,1	13,3	11,8	8,3	4,9	2,9	2 декада
	1,7	1,5	1,2	1,7	6,0	10,2	13,2	13,1	11,1	6,7	4,3	2,3	3 декада
	2,0	1,5	1,3	1,4	4,5	8,8	12,1	13,3	11,8	8,3	4,9	2,9	ср
	2,5	1,7	1,5	1,3	2,8	7,1	10,7	13,3	12,5	9,9	5,7	3,7	1 декада
140	2,2	1,7	1,4	1,4	4,3	8,5	11,9	13,1	11,8	8,4	5,0	3,0	2 декада
	1,9	1,6	1,3	1,7	5,9	9,9	12,9	12,9	11,1	6,8	4,4	2,5	3 декада
	2,2	1,7	1,4	1,5	4,3	8,5	11,8	13,1	11,8	8,4	5,0	3,1	ср
	0,9	-0,55	0,75	-0,6	3,35	10,85	14,2	16,5	13,05	9,1	2,85	2	1 декада
70	0,35	0,1	0,1	0	6,35	11,8	15,35	15,25	12	6,45	2,65	0,9	2 декада
	-0,25	0,75	-0,6	0,6	9,35	12,85	16,5	14,1	10,85	3,75	2,5	-0,2	3 декада
	0,3	0,1	0,1	0,0	6,4	11,8	15,4	15,3	12,0	6,4	2,7	0,9	ср

Справочник температурных графиков (часть 1)

13.03.2018

13.03.2018

N	Тем-ра воздуха, град	Максимальная температура теплоносителя, град																			
		70[1]	130[2]	0[3]	50[4]	65[5]	0[6]	0[7]	0[8]	0[9]	0[10]	0[11]	0[12]	0[13]	0[14]	0[15]	0[16]	0[17]	0[18]	0[19]	0[20]
1	10	46.00	71.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	9	46.00	71.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	8	46.00	71.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	7	46.00	71.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	6	47.00	73.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	5	47.00	74.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7	4	48.00	76.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8	3	49.00	77.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9	2	49.00	79.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	1	50.00	80.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11	0	50.00	82.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
12	-1	51.00	83.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13	-2	52.00	85.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14	-3	52.00	86.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
15	-4	53.00	88.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
16	-5	53.00	89.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
17	-6	54.00	90.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18	-7	55.00	92.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
19	-8	55.00	93.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20	-9	56.00	95.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21	-10	56.00	96.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22	-11	57.00	98.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23	-12	58.00	99.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24	-13	58.00	101.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25	-14	59.00	102.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
26	-15	59.00	104.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
27	-16	60.00	105.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

N	Тем-ра воздуха, град	Максимальная температура теплоносителя, град																			
		70[1]	130[2]	0[3]	50[4]	65[5]	0[6]	0[7]	0[8]	0[9]	0[10]	0[11]	0[12]	0[13]	0[14]	0[15]	0[16]	0[17]	0[18]	0[19]	0[20]
28	-17	60.00	107.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
29	-18	61.00	108.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30	-19	62.00	110.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
31	-20	62.00	111.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
32	-21	63.00	112.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
33	-22	63.00	114.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
34	-23	64.00	115.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
35	-24	65.00	117.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
36	-25	65.00	118.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
37	-26	66.00	120.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
38	-27	66.00	121.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
39	-28	67.00	123.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
40	-29	68.00	124.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
41	-30	68.00	126.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
42	-31	69.00	127.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
43	-32	69.00	129.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
44	-33	70.00	130.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

См. приложение.

от 01.09.2012 г.

Согласовано:

Директор ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»



ООО ТСО «Зиновы»

В.Б. Сергеев

2016 г.

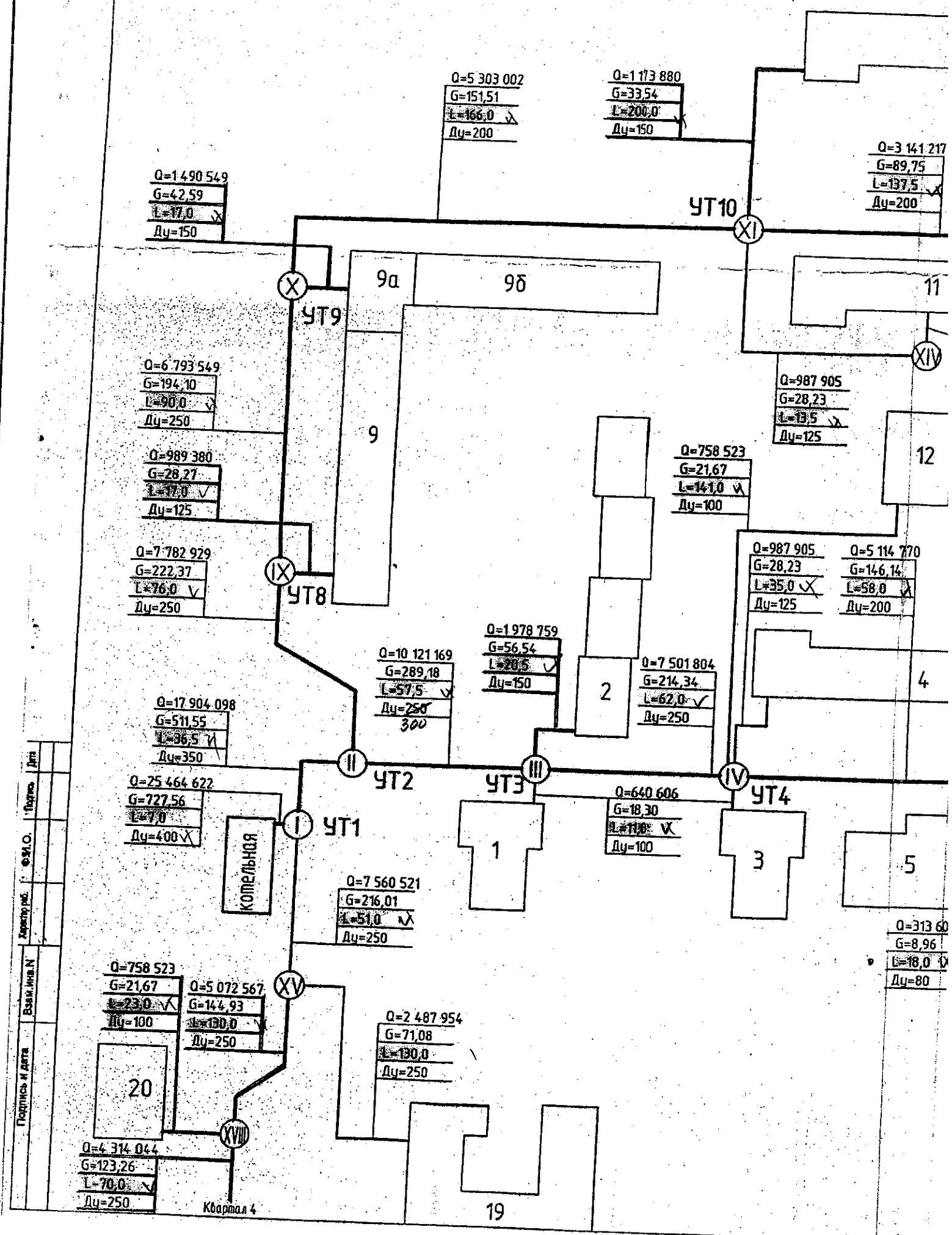
График температур сетевой воды котельной мкр. Зиновы на отопительный период 2015-2016 г.

Температура наружного воздуха	Температура в прямой линии	Температура в обратной линии	перепад
+10	70	53	17
+9	70	53	17
+8	71	54	17
+7	71	54	17
+6	72	55	17
+5	72	55	17
+4	73	56	17
+3	73	56	17
+2	74	57	17
+1	74	57	17
0	75	54	21
-1	75	54	21
-2	76	55	21
-3	76	55	21
-4	77	56	21
-5	77	56	21
-6	78	57	21
-7	78	57	21
-8	79	58	21
-9	79	58	21
-10	80	57	23
-11	80	57	23
-12	81	58	23
-13	81	58	23
-14	82	59	23
-15	82	59	23
-16	83	60	23
-17	83	60	23
-18	84	61	23
-19	84	61	23
-20	85	62	23
-21	85	58	27
-22	86	59	27
-23	86	59	27
-24	87	60	27
-25	87	60	27
-26	89	62	27
-27	89	62	27
-28	90	63	27
-29	92	65	27
-30	92	65	27
-31	94	67	27
-32	96	69	27
-33	96	69	27

1. В штатном режиме работы допустимые отклонения от графика $\pm 5^{\circ}\text{C}$.
2. При проведении работ в котельной и на теплосетях (пуск систем отопления зданий, локализация ликвидации аварий) температурный график не нормируется.

Начальник службы эксплуатации ООО ПКП «ГазТеплоСтрой» _____ / Н.А. Новоселов/

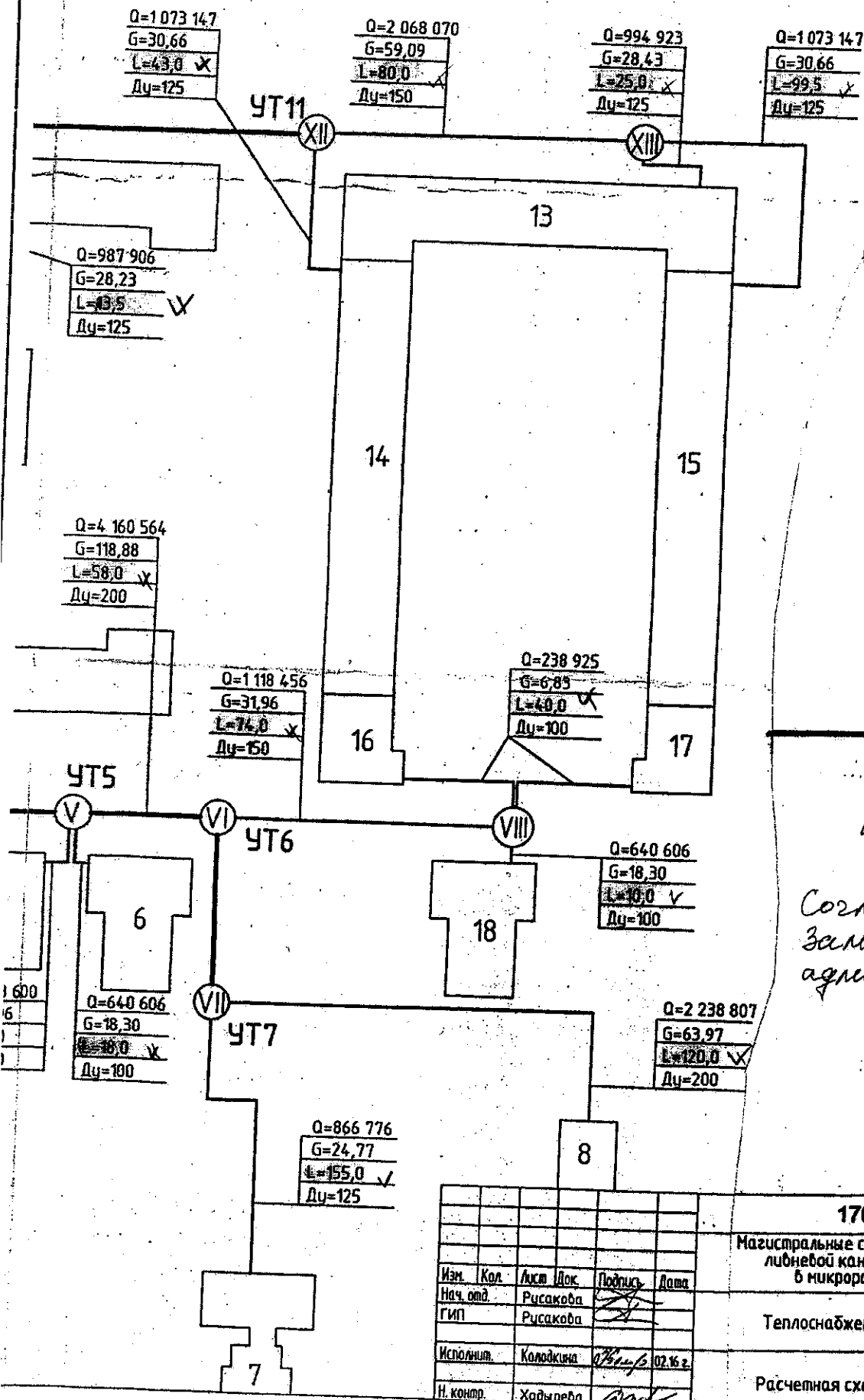
Расчетная схема.



Характеристики: №, дата, подпись, инициалы

Экспликация зданий.

Позиция	Наименование потребителя
1	жилой дом 16 этажей
2	жилой дом 10 этажей
3	жилой дом 16 этажей
4	жилой дом 10 этажей
5	магазин
6	жилой дом 16 этажей
7	детский сад
8	жилой дом 10 этажей
9	жилой дом 10 этажей
10	жилой дом 10 этажей
11	жилой дом 10 этажей
12	жилой дом 16 этажей
13	жилой дом 10 этажей
14	жилой дом 10 этажей
15	жилой дом 10 этажей
16	жилой дом 10 этажей
17	жилой дом 16 этажей
18	жилой дом 16 этажей
19	школа и ФОК
20	жилой дом 16 этажей



Сети теплоснабжения
которые необходимо
проложить в 2014-2018
и их диаметр и длина.

Согласовано:
Заместитель главы
администрации г. Кирова
А.В. Журавлев

ОКС
КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

1762.231-12-ТС

Магистральные сети водоснабжения, канализации,
ливневой канализации и теплоснабжения
в микрорайоне "Зиновы" г. Кирова.

Теплоснабжение.

Сводная	Лист	Листов
Р	3	

Расчетная схема.

ООО "Спецпроект"

Изм.	Кол.	Лист	Док.	Подпись	Дата
Нач. отд.			Русакова		
Гип			Русакова		
Исполнит.			Колодкина		02.16.2
Н. контр.			Ходырева		

Исходные данные по характеристике водяных тепловых сетей на балансе до ЦТП

Таблица 6.2

Система теплоснабжения: ТСО 3иновы
Температурный график: 96/69 (tср=96)

N п/п	Наименование участка		Назначение	Наружный диаметр, м	Длина, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (периоды)	Средняя глубина заложения оси трубопроводов, м	Поправочный коэффициент к нормам теплопотерь	Часовые тепловые потери, ккал/ч
	Начало	Конец									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	УТ4	Современ 7	подающий	0.089	18.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	358.9
2	УТ4	Современ 7	обратный	0.089	18.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	268.4
3	УТ3	Соврем 11	подающий	0.108	11.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	234.5
4	УТ3	Современ 11	обратный	0.108	11.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	175.4
5	УТ5	Современ 5	подающий	0.108	18.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	383.6
6	УТ5	Современ 5	обратный	0.108	18.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	286.9
7	УТ66.1	Современ 1	подающий	0.108	10.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	213.1
8	УТ6.1	Современ 1	обратный	0.108	10.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	159.4
9	УТ6.1	Современ 3	подающий	0.108	40.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	852.6
10	УТ 6.1	Современ 3	обратный	0.108	40.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	637.7
11	УТ4	Широтная 6	подающий	0.108	141.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	3005.3
12	УТ4	Широтная 6	обратный	0.108	141.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	2247.7
13	УТ 24	15/2	подающий	0.108	23.0	минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	490.2
14	УТ 24	15/2	обратный	0.108	23.0	минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	366.7
15	УТ4	9	подающий	0.133	35.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	875.9
16	УТ4	9	обратный	0.133	35.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	655.1
17	УТ7	детск/сад	подающий	0.133	155.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	3879.2
18	УТ7	детск/сад	обратный	0.133	155.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	2901.4
19	УТ8	17/1	подающий	0.133	17.0	минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	425.5
20	УТ8	17/1	обратный	0.133	17.0	минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	318.2
21	УТ10.1	Широтная 4	подающий	0.133	13.5	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	337.9
22	УТ 10.1	Широтная 4	обратный	0.133	13.5	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	252.7
23	УТ11	Современна 3/1	подающий	0.133	43.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	1076.2
24	УТ 11	Современная 3/1	обратный	0.133	43.0	керамзит	Канальная	2017	1.50	1.00	804.9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
25	УТ 11.1	Широтная 2	подающий	0.133	25.0 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	11
26	УТ 11.1	Широтная 2	обратный	0.133	25.0 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	625.7
27	УТ 11.1	Доверия 1	подающий	0.133	99.5 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	468.0
28	УТ 11.1	Доверия 1	обратный	0.133	99.5 минвата	Канальная	2017	0.00	1.00	2490.2
29	XIV	11	подающий	0.133	13.5 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	1862.5
30	XIV	11	обратный	0.133	13.5 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	337.9
31	УТ 6	УТ 6.1	подающий	0.159	74.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	252.7
32	УТ 6	УТ 6.1	обратный	0.159	74.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1892.0
33	УТ 11	УТ 11.1	подающий	0.159	80.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	1415.1
34	УТ 11	УТ 11.1	обратный	0.159	80.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	2045.4
35	УТ 3	17/4	подающий	0.159	20.5 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	1529.8
36	УТ 3	17/4	обратный	0.159	20.5 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	524.1
37	УТ 9	17/2	подающий	0.159	17.0 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	392.0
38	УТ 9	17/2	обратный	0.159	17.0 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	434.6
39	УТ 9	Широтная 1	подающий	0.159	200.0 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	325.1
40	УТ 9	Широтная 1	обратный	0.159	200.0 минвата	Канальная	2018	1.50	1.00	5113.4
41	УТ 4	УТ 5	подающий	0.219	58.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	3824.5
42	УТ 4	УТ 5	обратный	0.219	58.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1826.6
43	УТ 5	УТ 6	подающий	0.219	58.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1366.2
44	УТ 5	УТ 6	обратный	0.219	58.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1826.6
45	УТ 9	УТ 10	подающий	0.219	58.0 керамзит	Канальная	2015	1.50	1.00	1366.2
46	УТ 9	УТ 10	обратный	0.219	166.0 керамзит	Канальная	2015	1.50	1.00	5227.9
47	УТ 10	УТ 11	подающий	0.219	166.0 керамзит	Канальная	2015	1.50	1.00	3910.1
48	УТ 10	УТ 11	обратный	0.219	137.5 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	4330.3
49	УТ 7	Современ 7	подающий	0.219	120.0 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	3238.8
50	УТ 7	Современ 7	обратный	0.219	120.0 минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	3779.2
51	УТ 3	УТ 4	подающий	0.273	62.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	2826.6
52	УТ 3	УТ 4	обратный	0.273	62.0 минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	2271.4
53	УТ 2	УТ 8	подающий	0.273	76.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	1698.8
54	УТ 2	УТ 8	обратный	0.273	76.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	2784.2
55	УТ 8	УТ 9	подающий	0.273	90.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	2082.4
56	УТ 8	УТ 9	обратный	0.273	90.0 минвата	Канальная	2015	1.50	1.00	3297.1
						Канальная	2015	1.50	1.00	2466.0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
57	УТ 1	подающий	0.273	51.0	минвата	Канальная	2016	1.50	1.00	1868.4
58	УТ 1	обратный	0.273	51.0	минвата	Канальная	2016	1.50	1.00	1397.4
59	УТ 21	подающий	0.273	130.0	минвата	Канальная	2016	1.50	1.00	4762.5
60	УТ 21	обратный	0.273	130.0	минвата	Канальная	2016	1.50	1.00	3562.0
61	УТ 24	подающий	0.273	70.0	минвата	Канальная	2016	1.50	1.00	2564.4
62	УТ 24	обратный	0.273	70.0	минвата	Канальная	2016	1.50	1.00	1918.0
63	XV	подающий	0.273	130.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	4762.5
64	XV	обратный	0.273	130.0	минвата	Канальная	2017	1.50	1.00	3562.0
65	УТ 2	подающий	0.325	57.5	минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	2349.0
66	УТ 2	обратный	0.325	57.5	минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1756.9
67	УТ 1	подающий	0.377	36.5	минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1654.7
68	УТ 1	обратный	0.377	36.5	минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	1237.6
69	котельная	подающий	0.426	7.0	минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	346.9
70	котельная	обратный	0.426	7.0	минвата	Канальная	2014	1.50	1.00	259.4

Составлено:

Ин. Сер. М. М. М.

Исходные данные по характеристике водяных тепловых сетей на балансе до ЦТП

Система теплоснабжения: ТСО Зиньовы т/сеть 130/70
Температурный график: 130/70 (t_{ср}=130)

N п/п	Наименование участка		Назначение	Наружный диаметр, м	Длина, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (периоды)	Средняя глубина заложения трассы трубопровода, м	Поправочный коэффициент к нормам теплопотерь	Часовые тепловые потери, ккал/ч
	Начало	Конец									
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
1 ТК-16		ЦТП ООО Худ кисти	подающий	0.159	167.5	минвата	Канальная	1972	0.00	1.00	11353.5
2 ТК-16		ЦТП ООО Худ кисти	обратный	0.159	167.5	минвата	Канальная	1972	0.00	1.00	8181.0

Составлено

отвержено

Приложение № 2

к Договору теплоснабжения № 911936

от « » 20 г.

АКТ
РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

« » 20 г.

г. Киров

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей Сторон является:

Место врезки в тепловой камере ТК-16 трубопроводов 2Ø159 мм в трубопроводы 2Ø426 мм, находящиеся в аренде ОАО «КТК». Тепловая камера ТК-16 находится в аренде ОАО «КТК».

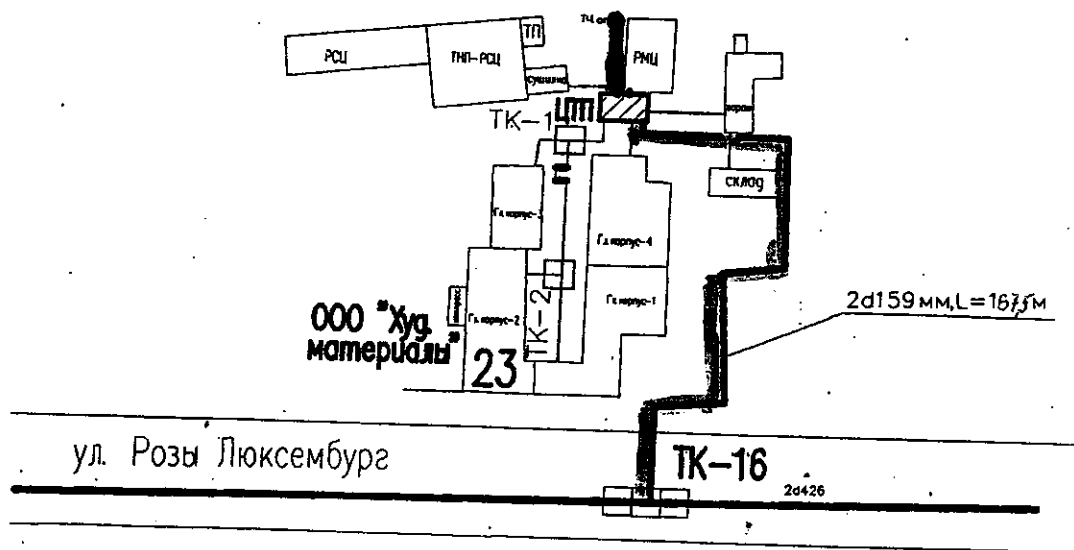
Границей эксплуатационной ответственности Сторон является:

Теплотрасса от наружной стенки тепловой камеры ТК-16 в сторону Потребителя.




Операции в тепловой системе, ремонты всех видов, надзор и содержание производятся силами и средствами каждой из Сторон по балансовой принадлежности.

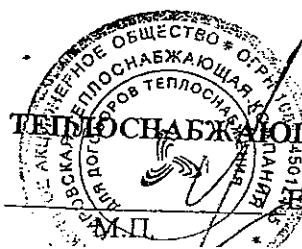
Другие замечания и уточнения по установлению границ раздела между сетями:

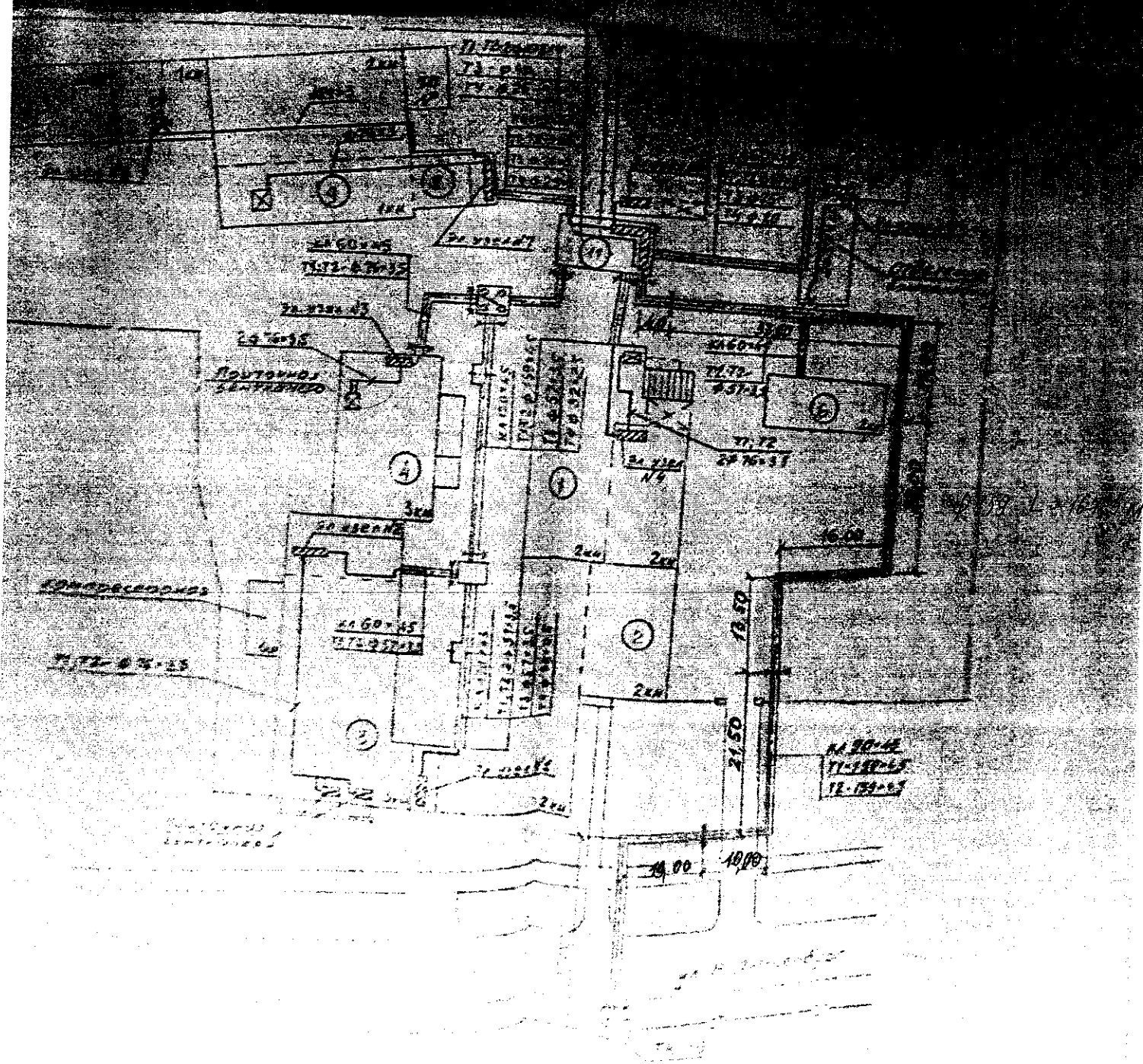
СХЕМА ПРИСОЕДИНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ



Сети, находящиеся на балансе Потребителя,
Сети, находящиеся в аренде ОАО «КТК»,
Сети, находящиеся в субаренде ОАО «КТК»,

показаны  цветом
показаны  цветом
показаны  цветом





НОРМАТИВЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ
ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

ООО Теплоснабжающая организация "Зиновы"
(наименование энергоснабжающей (теплосетевой))

Книга 1. Уставные документы, расчеты и подтверждающие документы по котельной
(наименование книги)

Количество сброшюрованных листов

170

Генеральный директор

подпись

В.Б.Сергеев