



АДМИНИСТРАЦИЯ ГАВРИЛОВ-ЯМСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.11.2019 № 1282

Об утверждении актуализированной схемы
теплоснабжения Шопшинского сельского поселения
Гаврилов-Ямского муниципального района на 2020 год

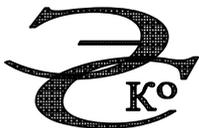
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», в соответствии с Генеральным планом Шопшинского сельского поселения и руководствуясь статьей 26 Устава Гаврилов-Ямского муниципального района Ярославской области,

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения Шопшинского сельского поселения Гаврилов-Ямского муниципального района на 2020 год (Приложение).
2. Определить единой теплоснабжающей организацией в Шопшинском сельском поселении Гаврилов-Ямского муниципального района:
 - с. Ильинское – Урусово – АО «Яркоммунсервис».
 - с. Шопша – АО «Ресурс».
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации муниципального района Таганова В. Н.
4. Опубликовать настоящее постановление в официальном печатном источнике и разместить на официальном сайте Администрации муниципального района в сети Интернет.
5. Постановление вступает в силу с момента опубликования.

Глава Администрации
муниципального района

А.А. Комаров



**Общество с ограниченной ответственностью
«ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»**

**Схема теплоснабжения
Шопшинского сельского поселения
Гаврилов-Ямского муниципального района
Ярославской области**

АКТУАЛИЗАЦИЯ на 2020 г.

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

«УТВЕРЖДАЮ»

Глава Администрации Гаврилов-Ямского

муниципального района

_____ А.А. Комаров

«___» _____ 2020 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Директор

ООО «Энергосервисная Компания»

_____ А.Ю. Тюрин

«___» _____ 2020 г.

**Схема теплоснабжения
Шопшинского сельского поселения
Гаврилов Ямского муниципального района
Ярославской области**

АКТУАЛИЗАЦИЯ на 2020 г.

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	3
Введение	4
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения	12
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	20
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения сельского поселения	33
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	33
Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	38
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	40
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	40
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии	42
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	44
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	53
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	54
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации и (или) программой развития электроэнергетики, а так же со схемой водоснабжения и водоотведения поселения	55
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	57
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	57

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения Шопшинского сельского поселения Гаврилов-Ямского МР Ярославской области на период 2013 - 2028 годов разработана ООО «Энергосервисная компания» и утверждена постановлением администрации Шопшинского сельского поселения.

Актуализация схемы теплоснабжения Шопшинского сельского поселения на 2020 г. выполняется на основании договора, заключенного между управлением ЖКХ, капитального строительства и природопользования Администрации Гаврилов-Ямского муниципального района и ООО «Энергосервисная компания».

Актуализация схемы теплоснабжения Шопшинского сельского поселения Ярославской области выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Схема теплоснабжения разрабатывается в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а так же экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения разработана на основе следующих принципов:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
- минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- минимизации вредного воздействия на окружающую среду;

- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;
- обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

Техническая база для разработки схем теплоснабжения

- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики источников тепловой энергии, данные по присоединенным тепловым нагрузкам потребителей тепловой энергии, их видам и т.п.);
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей, конфигурация;
- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя;
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормативы, тарифы и их составляющие, договора на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.);
- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

Термины и определения

- *зона действия системы теплоснабжения* - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

- *зона действия источника тепловой энергии* - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

- *установленная мощность источника тепловой энергии* - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

- *располагаемая мощность источника тепловой энергии* - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

- *мощность источника тепловой энергии нетто* - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

- *теплосетевые объекты* - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

- *элемент территориального деления* - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

- *расчетный элемент территориального деления* - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Сведения об организации разработчике

ООО «Энергосервисная Компания» г. Иваново (ООО «ЭСКО»)

Юридический адрес: 153000, г. Иваново, ул. Пушкина, д. 7 - 44;

Место нахождения: 153000, г. Иваново, ул. Пушкина, д. 7 - 44;

Директор: Тюрин Андрей Юрьевич

Телефон (4932) 495-499, 413-400, факс (4932) 495-499.

Номера свидетельств, сертификатов соответствия Системы добровольной сертификации «РИЭР»:

- Свидетельство в системе добровольной сертификации в области рационального использования и сбережения энергоресурсов ЭОН 000416.001, срок действия с 12.09.2017 г. по 11.09.2019 г., выданный Ассоциацией рационального использования энергоресурсов «Межотраслевая Ассоциация Энергоэффективность и Нормирование».

Область компетенции:

- Экспертиза расчетов и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям;
- Экспертиза расчетов и обоснования нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;
- Экспертиза расчетов и обоснования нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных;
- Экспертиза расчетов и обоснования нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных.
- Свидетельство о членстве ООО «Энергосервисная компания» в саморегулируемой организации в области энергетического обследования Некоммерческое партнерство по содействию в области энергосбережения и энергоэффективности «ЭнергоАудит 31», свидетельство № СРО-Э-031 / 377 А 19.04.2016 г. – допуск на осуществление работ в области энергетического обследования (энергоаудита).

Общие сведения о Шопшинском сельском поселении

Шопшинское сельское поселение является одним из 4-х аналогичных сельских административно-территориальных образований (поселений) Гаврилов-Ямского муниципального района Ярославской области, центром соответствующей системы расселения.

Географическая площадь территории СП составляет 247,777 км² или 247,865 км² (в местной СК-76).

На севере СП граничит с Курбким и Карабихским СП Ярославского МР, на востоке – с Великосельским СП Гаврилов-Ямского МР. Южная граница проходит вдоль СП Семибратово Ростовского МР. На западе граничит с Андреевским СП Борисоглебского МР.

В состав Шопшинского СП входят 54 сельских населенных пунктов (далее-СНП).

Административным центром Шопшинского СП является село Шопша.

Границы Шопшинского СП установлены в соответствии с Законом Ярославской области от 21.12.2004 №65-з в административных границах следующих 2 сельских округов:

- Шопшинский сельский округ (центр – с. Шопша);
- Ильинское-Урусовский сельский округ (центр – с. Ильинское-Урусово).

Численность населения Шопшинского СП (на 2019 год) составляет 1955 человек, зарегистрированных по месту жительства.

Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями

Краткое описание системы теплоснабжения

Теплоснабжение Шопшинского СП осуществляется от двух источников тепловой энергии (котельной):

- котельная с. Шопша;
- котельная с. Ильинское-Урусово.

Котельная ЛТЦ с. Шопша выведена из эксплуатации. Потребители переведены на индивидуальное теплоснабжение.

- производство и транспорт тепловой энергии котельной с. Шопша осуществляет АО «Ресурс»;
- производство и транспорт тепловой энергии от котельной с. Ильинское-Урусово осуществляет АО «Яркоммунсервис».

Для котельной с. Шопша - природный газ, для котельной с. Ильинское-Урусово основное топливо - уголь.

Зона действия источника тепловой энергии Шопшинского СП приведена на рис. 1.

Протяженность тепловых сетей от источников тепловой энергии (сети отопления)

№	Наименование котельной	Протяженность тепловой сети в 2х трубном исчислении, м			
		Итого	в т.ч. надземная прокладка	в т.ч. подземная прокладка	Трубопроводы, проложенные в помещении (подвале)
1	Котельная с. Шопша	1889,34	102	1787,34	-
3	Котельная с. Ильинское-Урусово	3102	2797	305	-

*протяженность указана в двухтрубном исчислении;

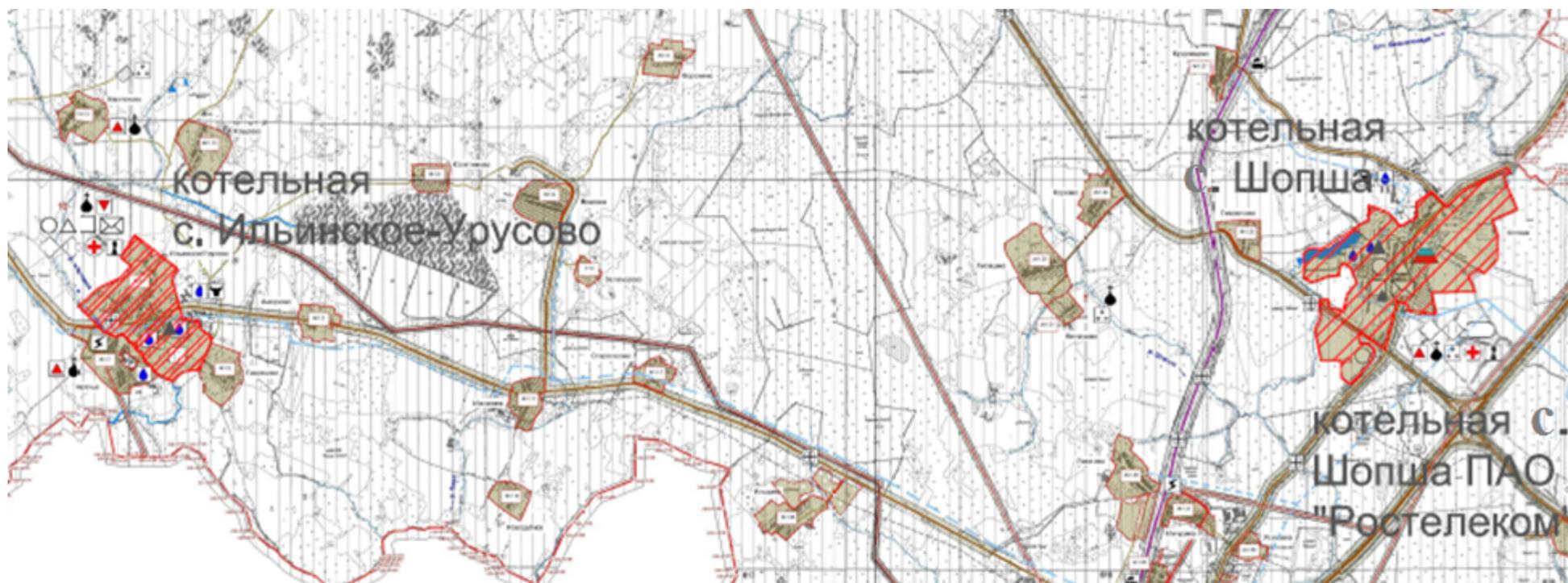


Рис. 1. Зоны действия источников тепловой энергии Шопшинского сельского поселения

Изменения за период 2016 - 2017 гг., котельная с. Ильинское-Урусово:

- реконструкция котельной с переводом на уголь. Введена в эксплуатацию в 4 кв.2016 года.

Изменения за период 2018г.

Котельная ЛТЦ ПАО «Ростелеком» выведена из эксплуатации, потребители переведены на индивидуальное газовое теплоснабжение.

Основной парк котельного оборудования не изменен и представлен в таблице 1.

Перечень основного оборудования котельной Шопшинского СП приведен ниже.

Следует отметить, что предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии не выдавались.

На отопительных, отопительно-производственных котельных располагаемая тепловая мощность сопоставима с установленной мощностью оборудования котельных.

Данные по паспортному значению назначенного срока службы котлов отсутствуют.

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

В нижеприведенных таблицах 2.1.1 – 2.1.2 приведены данные строительных фондов по жилым домам по состоянию на базовый период.

Согласно информации, предоставленной заказчиком, жилой фонд полностью отключен от централизованного теплоснабжения, строительство жилых домов с централизованной системой теплоснабжения на период до 2028 г. не планируется.

Таблица 1.1.1 Характеристика жилого фонда в разрезе котельной с. Шопша

№	Наименование объекта и его адрес	Площадь здания по тех. паспорту БТИ м ²				
		Sзд, общ. осн. стр.м2	в том числе			
			Sжилая	S кв-р	Смест.	S
				с инд. отопл.,	общ.польз.	арендат.
		м ²	м ²	м ²	м ²	
1	2	3	4	5	6	7
1	Молодеж. 10	623,7	572,2	0	51,5	0
2	Молодеж. 11	633	584,5	0	48,5	0
3	Молодеж. 12	1282,7	1182,5	0	100,2	0
4	Молодеж. 13	934,3	862,9	0	71,4	0
5	Молодеж. 14	939,7	860,6	0	79,1	0
6	Молодеж. 15	1264,1	1162,9	0	101,2	0
7	Молодеж. 15а	1032,5	944,3	0	88,2	0
8	Старосел. 1	347,2	317,1	0	30,1	0
9	Старосел. 2	429,1	383,4	0	45,7	0
10	Старосел. 3	428,8	384,6	0	44,2	0
11	Старосел. 4	430	381,4	0	48,6	0
12	Строителей 5	1965,8	1880,1	0	85,7	0

№	Наименование объекта и его адрес	Площадь здания по тех. паспорту БТИ м ²				
		Сзд, общ. осн. стр.м2	в том числе			
			Сжилая	С кв-р	Смест.	S
				с инд. отопл.,	общ.польз.	арендат.
м ²	м ²	м ²	м ²			
1	2	3	4	5	6	7
13	Строителей 6	936,2	843,2	0	93,0	0
14	Строителей 7	954,2	861,2	0	93,0	0
15	Строителей 8	2025,8	1880,1	0	145,7	0
16	Строителей 9	2030,5	1876,7	0	153,8	0
Итого		16257,6	14977,7	0	1279,9	-

Таблица 1.1.2 Характеристика жилого фонда в разрезе котельной с. Ильинское-Урусово

№	Наименование объекта и его адрес	Площадь здания по тех. паспорту БТИ м ²				
		Сзд, общ. осн. стр.м2	в том числе			
			Сжилая	С кв-р	Смест.	S
				отапливаемая	с инд. отопл.,	общ.польз.
м2	м2	м2	м2			
1	2	3	4	5	6	7
1	Клуб. 10	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Мира 1	933,6	847,3	0	86,3	0
3	Мира 2	939,3	856	0	83,3	0
4	Мира 3	957,5	872,4	0	85,1	0
5	Мира 4	859	778,5	0	80,5	0
6	Мира 5	52,7	52,7	0	0	0
7	Мира 6	61,8	61,8	0	0	0
8	Молодеж. 11	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Молодеж. 13	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Молодеж. 2	61	61	0	0	0
11	Молодеж. 3	71,3	71,3	0	0	0
12	Молодеж. 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Молодеж. 5	51,2	51,2	0	0	0
14	Молодеж. 6	51,7	51,7	0	0	0

№	Наименование объекта и его адрес	Площадь здания по тех. паспорту БТИ м2				
		Сзд, общ. осн. стр.м2	в том числе			
			Сжилая отапливаемая	S кв-р с инд. отопл.,	Смест. общ.польз.	S арендат.
1	2	3	4	5	6	7
15	Молодеж. 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Молодеж. 8	51,9	51,9	0	0	0
17	Молодеж. 9	62,3	62,3	0	0	0
18	Почт. 1	59,1	59,1	0	0	0
19	Почт. 14	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Почт. 16	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21	Почт. 2	80	80	0	0	0
22	Почт. 20	50,3	50,3	0	0	0
23	Почт. 24	47,3	47,3	0	0	0
24	Почт. 26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
25	Почт. 28	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
26	Почт. 30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
27	Почт. 32	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
28	Почт. 34	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
29	Почт. 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
30	Почт. 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
31	Почт. 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
32	Садов. 10	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33	Садов. 5	145,9	145,9	0	0	0
34	Садов. 6	41,4	41,4	0	0	0
35	Садов. 7	41,7	41,7	0	0	0
36	Садов. 8	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
37	Садов. 9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
38	Тенистая 2	137,2	137,2	0	0	0
39	Тенистая 3	40,9	40,9	0	0	0
40	Тенистая 4	42	42	0	0	0
41	Тенистая 5	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
42	Тенистая 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
43	Центр 1	396,4	351	0	45,4	0

№	Наименование объекта и его адрес	Площадь здания по тех. паспорту БТИ м2				
		Sзд, общ. осн. стр.м2	в том числе			
			Sжилая отапливаемая	S кв-р с инд. отопл.,	Sмест. общ.польз.	S арендат.
1	2	3	4	5	6	7
44	Центр 10	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
45	Центр 11	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
46	Центр 12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
47	Центр 13	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
48	Центр 14	46,9	46,9	0	0	0
49	Центр 2	404,8	357,7	0	47,1	0
50	Центр 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
51	Центр 5	50,4	50,4	0	0	0
52	Центр 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
53	Центр 7	33,6	33,6	0	0	0
ИТОГО		н/д	4757,4	0	0	0

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения от каждого источника тепловой энергии

В нижеприведенной таблице 1.2.1 приведена нагрузка на отопление, по состоянию на базовый период с градацией на группы потребителей (жилой фонд, объекты культуры, объекты здравоохранения, объекты образования и объекты промпредприятий).

В таблицах 1.2.2 – 1.2.4 приведен реестр потребителей в разбивке по источникам тепловой энергии.

Таблица 1.2.1. Нагрузка на отопление и технологию, и годовое потребление тепловой энергии группами потребителей от источников тепловой энергии Шопшинского сельского поселения

Наименование источника	КОЛ-ВО ЖИЛ ДОМОВ	Жилой фонд				Объекты образования			Объекты культуры			Объекты здравоохранения			Прочие объекты			Итого по потребителям		
		Q _{жд} сумм, Гкал/час	в т.ч. Q _{аренд} , Гкал/час	Q _{жд} сумм, Гкал/год	в т.ч. Q _{аренд} , Гкал/год	шт	Q, Гкал/час	Q, Гкал/год	шт	Q, Гкал/час	Q, Гкал/год	шт	Q, Гкал/час	Q, Гкал/год	шт	Q, Гкал/час	Q, Гкал/год	шт	Q, Гкал/час	Q, Гкал/год
Котельная с. Ильинское-Урусово	34	0,8004	0	1997,82	-	3	0,0817	197,401	1	0,0185	41,800	1	0,0082	20,392	1	0,0106	25,243	40	0,9194	2282,66
Котельная с. Шопша	16	0,5946	0	1484	0	2	0,0902	231,22	1	0,0243	63,10	1	0,0375	97,57	7	0,07	171,44	27	0,8165	2047,32
ИТОГО	53	1,6105	0	4019,71	0	5	0,1719	428,618	2	0,0428	104,898	2	0,0457	117,966	8	0,0806	196,68	70	1,9514	4867,87

Таблица 1.2.2. Реестр потребителей тепловой энергии от котельной с. Шопша.

№ п/п	Потребитель	Qот, Гкал/час	tвн, °С	Qот, Гкал
1	2	3	4	9
1	-Баня	0,0199	20	49,70
2	-Детсад	0,0223	22	57,89
3	-ДК	0,0243	22	63,10
4	-Медпункт	0,0375	22	97,57
5	-Пн.	0,0011	18	2,60
6	-СБ контора	0,0217	20	54,06
7	-Столовая	0,0182	18	43,27
8	-Фп (почта)	0,0058	18	13,79
9	-Школа	0,068	21	173,32
10	-Телеком	0,0016	18	3,74
11	Гараж	0,0018	18	4,29
12	Молодеж. 10	0,0244	20	60,98
13	Молодеж. 11	0,025	20	62,40
14	Молодеж. 12	0,0506	20	126,22
15	Молодеж. 13	0,0369	20	92,10
16	Молодеж. 14	0,0368	20	91,85
17	Молодеж. 15	0,0497	20	124,10
18	Молодеж. 15а	0,0404	20	100,79
19	Старосел. 1	0,0136	20	33,85
20	Старосел. 2	0,0164	20	40,93
21	Старосел. 3	0,0164	20	41,03
22	Старосел. 4	0,0145	20	36,29
23	Строителей 5	0,0363	20	90,63
24	Строителей 6	0,0361	20	89,98
25	Строителей 7	0,0368	20	91,90
26	Строителей 8	0,0804	20	200,65
27	Строителей 9	0,0802	20	200,28
	Итого	0,82		2047,32

Таблица 1.2.3. Реестр потребителей тепловой энергии от котельной с. Ильинское-Урусово.

№ п/п	Потребитель	Qот, Гкал/час	tвн, °С	Qот, Гкал
1	2	3	4	5
1	Школа, Почтовая 9	0,01611	16	36,36
2	Школа, Почтовая 17	0,01066	16	24,06
3	Детский сад	0,05488	20	136,98
4	Медпункт	0,00817	20	20,39
5	Дом культуры	0,01852	16	41,80
6	Почта	0,0106	18	25,24
7	Мира 1	0,0980	20	244,68
8	Мира 2	0,1036	20	258,54
9	Мира 3	0,1010	20	252,07
10	Мира 4	0,1004	20	250,70
11	Центральная 1	0,0490	20	122,40
12	Центральная 2	0,0489	20	122,10
13	Клубная 4а	0,00699	20	17,45
14	Клубная 10	0,00613	20	15,30
15	Мира 5	0,00982	20	24,51
16	Молодежная 2	0,01199	20	29,93
17	Молодежная 3	0,01199	20	29,93
18	Молодежная 4	0,01199	20	29,93
19	Молодежная 5	0,01199	20	29,93
20	Молодежная 6	0,01199	20	29,93
21	Молодежная 8	0,01199	20	29,93
22	Молодежная 13	0,01376	20	34,34
23	Почтовая 16	0,00848	20	21,17
24	Почтовая 22	0,00864	20	21,57
25	Почтовая 28	0,01052	20	26,26
26	Почтовая 32	0,00769	20	19,19
27	Почтовая 34	0,00959	20	23,94
28	Садовая 8	0,00993	20	24,79
29	Тенистая 2	0,02387	20	59,58
30	Тенистая 4	0,01153	20	28,78
31	Тенистая 5	0,01459	20	36,42
32	Тенистая 6	0,01460	20	36,44

№ п/п	Потребитель	Qот, Гкал/час	tвн, °С	Qот, Гкал
1	2	3	4	5
33	Центральная 4	0,01138	20	28,40
34	Центральная 5	0,00674	20	16,82
35	Центральная 7	0,00722	20	18,02
36	Центральная 10	0,01137	20	28,38
37	Центральная 11	0,00872	20	21,77
38	Центральная 12	0,00917	20	22,89
39	Центральная 13	0,00917	20	22,89
40	Центральная 14	0,00756	20	18,87
	Итого	0,91935		2282,659

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Ниже приведено наименование источника тепловой энергии (котельной) и описание зоны действия каждого источника тепловой энергии Шопшинского сельского поселения:

- котельная п. Шопша обеспечивает теплоснабжением потребителей на территории застройки малоэтажными зданиями, а так же в зоне общественно-делового и коммерческого, и социального и коммунально-бытового назначения.

- котельная с. Ильинское-Урусово обеспечивает теплоснабжением потребителей на территории застройки малоэтажными зданиями, а так же в зоне общественно-делового и коммерческого, и социального и коммунально-бытового назначения.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Информация по отоплению жилых помещений в многоквартирных жилых домах с использованием индивидуальных источников тепловой энергии представлена в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1. Информация по отоплению жилых помещений в многоквартирных жилых домах с использованием индивидуальных источников тепловой энергии.

Реестр жилого фонда ООО "УЖК"

Адрес	Кол. Квартир	Кол. проп.	Кол. прож.	Жилая площадь	Общая площадь
1	2	3	4	5	6
Котельная с. Шопша					
ул. Молодежная д.10(кв.№ 2,6,8)	3	7	7	88,4	154,8
ул. Молодежная д.11(кв.№ 3)	1	3	3	37,7	55,9
ул. Молодежная д.12(кв.№ 3,6,8,18)	4	10	10	117,1	209,1
ул. Молодежная д.13(кв.№ 14)	1	3	3	25,1	46

Адрес	Кол. Квартир	Кол. проп.	Кол. прож.	Жилая площадь	Общая площадь
1	2	3	4	5	6
ул. Молодежная д.14(кв.№ 2,4,6,13,18)	5	10	10	131,6	233,9
ул. Молодежная д.15(кв.№ 21)	1	4	4	41,6	63,2
ул. Молодежная д.15а (кв.№ 3,13)	2	7	7	56,5	107,8
ул. Строителей д.5 (кв.№ 10)	1	2	2	36,4	58,3
ул. Строителей д.6 (кв.№ 3,13,15,18)	4	12	12	128,5	208,8
ул. Строителей д.7 (кв.№ 1,7,9,11,12,15)	6	19	19	167,8	289,1
ул. Строителей д.8 (кв.№ 4,7,14)	3	4	4	96	164,4
ул. Строителей д.9 (кв.№ 3,24,33)	3	6	6	108	178,6
ул. Старосельская д.1 (кв.№ 4)	1	3	3	23,3	36
Котельная с. Ильинское-Урусово					
ул. Центральная д.1 (кв.№ 1)	1	2	2		51,7

2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

	Наименование котельной	Наименование характеристики	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 – 2028 г.г.
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельная с. Шопша	Тепловая нагрузка с учетом тепловых потерь	0,9936	0,9936	0,9936	0,9936	0,9936	0,9936	0,9936
		Располагаемая тепловая мощность	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
		Тепловая мощность «нетто»	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
		Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, %	73,29	73,29	73,29	73,29	73,29	73,29	73,29
	Котельная с. Ильинское-Урусово	Тепловая нагрузка с учетом тепловых потерь	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
		Располагаемая тепловая мощность	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
		Тепловая мощность «нетто»	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, %	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26

*подключенная тепловая нагрузка указана с учетом потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

2.4. Радиус эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения (зона действия источника тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяет определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

Расчетная величина эффективного радиуса теплоснабжения и себестоимость транспорта 1 Гкал тепловой энергии потребителям от котельных приведены в таблицах 2.4.1-2.4.2. Зоны эффективного радиуса для котельных показаны на рис. 2.4.1 – 2.4.2.

Таблица 2.4.1. Радиус эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии котельная с. Шопша.

№	Длина до потребителя, км	Нагрузка потребителя, Гкал/ч	Коэффициент нагрузки,(Гкал/ч)*к м	Длина эффективного теплоснабжения L ср., км
1	2	3	4	5
Котельная с. Шопша				
-Баня	0,145	0,0199	0,003	0,353
-Детсад	0,265	0,0223	0,006	
-ДК	0,370	0,0243	0,009	
-Медпункт	0,222	0,0375	0,008	
-Пн.	0,407	0,0011	0,000	
-СБ контора	0,475	0,0217	0,010	
-Столовая	0,382	0,0182	0,007	
-Фп (почта)	0,535	0,0058	0,003	
-Школа	0,306	0,068	0,021	
-Телеком	0,537	0,0016	0,001	
Гараж	0,485	0,0018	0,001	
Молодеж. 10	0,273	0,0244	0,007	
Молодеж. 11	0,311	0,025	0,008	
Молодеж. 12	0,380	0,0506	0,019	
Молодеж. 13	0,427	0,0369	0,016	
Молодеж. 14	0,478	0,0368	0,018	
Молодеж. 15	0,358	0,0497	0,018	
Молодеж. 15а	0,281	0,0404	0,011	
Старосел. 1	0,501	0,0136	0,007	
Старосел. 2	0,446	0,0164	0,007	
Старосел. 3	0,416	0,0164	0,007	
Старосел. 4	0,456	0,0145	0,007	
Строителей 5	0,448	0,0363	0,016	
Строителей 6	0,448	0,0361	0,016	
Строителей 7	0,381	0,0368	0,014	
Строителей 8	0,272	0,0804	0,022	
Строителей 9	0,330	0,0802	0,026	

Таблица 2.4.2. Радиус эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии котельная с. Ильинское-Урусово.

№	Длина до потребителя, км	Нагрузка потребителя, Гкал/ч	Коэффициент нагрузки,(Гкал/ч)*к м	Длина эффективного теплоснабжения L ср., км
1	2	3	4	5
Котельная с. Ильинское - Урусово				
-Дет.сад	0,436	0,102	0,044	0,54
-Столовая	0,727	0,0179	0,013	
5а-Клуб	0,690	0,0221	0,015	

№	Длина до потребителя, км	Нагрузка потребителя, Гкал/ч	Коэффициент нагрузки, (Гкал/ч)*к м	Длина эффективного теплоснабжения L ср., км
1	2	3	4	5
Клуб. 10	0,655	0,0087	0,006	
Клуб. Школа	0,793	0,0244	0,019	
Мира 1	0,406	0,1274	0,052	
Мира 2	0,446	0,1287	0,057	
Мира 3	0,301	0,1312	0,039	
Мира 4	0,351	0,1434	0,050	
Мира 5	0,366	0,0108	0,004	
Мира 6	0,368	0,0102	0,004	
Молодеж. 11	0,722	0,0146	0,011	
Молодеж. 13	0,724	0,011	0,008	
Молодеж. 2	0,736	0,011	0,008	
Молодеж. 3	0,750	0,0132	0,010	
Молодеж. 4	0,736	0,0128	0,009	
Молодеж. 5	0,708	0,0129	0,009	
Молодеж. 6	0,696	0,0123	0,009	
Молодеж. 7	0,657	0,0102	0,007	
Молодеж. 8	0,671	0,0121	0,008	
Молодеж. 9	0,704	0,0102	0,007	
Почт. 1	0,912	0,0125	0,011	
Почт. 14	0,765	0,0091	0,007	
Почт. 16	0,775	0,01	0,008	
Почт. 2	0,933	0,0202	0,019	
Почт. 20	0,865	0,0102	0,009	
Почт. 24	0,833	0,01	0,008	
Почт. 26	0,828	0,0092	0,008	
Почт. 28	0,843	0,0111	0,009	
Почт. 30	0,853	0,0066	0,006	
Почт. 32	0,878	0,0101	0,009	
Почт. 34	0,888	0,0095	0,008	
Почт. 4	0,905	0,0113	0,010	
Почт. 6	0,860	0,0098	0,008	
Почт. 7	0,711	0,0112	0,008	
Почт. Школа	0,680	0,0243	0,016	
Садов. 10	1,008	0,0107	0,011	
Садов. 5	1,111	0,023	0,026	
Садов. 6	1,086	0,0083	0,009	
Садов. 7	1,061	0,0083	0,009	
Садов. 8	1,026	0,0083	0,009	
Садов. 9	1,003	0,0107	0,011	
Тенистая 2	0,533	0,0243	0,013	
Тенистая 3	0,592	0,009	0,005	
Тенистая 4	0,707	0,0058	0,004	
Тенистая 5	0,747	0,01	0,007	

№	Длина до потребителя, км	Нагрузка потребителя, Гкал/ч	Коэффициент нагрузки, (Гкал/ч)*к м	Длина эффективного теплоснабжения L ср., км
1	2	3	4	5
Тенистая 6	0,741	0,0114	0,008	
Центр 1	0,301	0,0655	0,020	
Центр 10	0,759	0,0068	0,005	
Центр 11	0,778	0,0059	0,005	
Центр 12	0,811	0,009	0,007	
Центр 13	0,858	0,0091	0,008	
Центр 14	0,856	0,0086	0,007	
Центр 2	0,284	0,0656	0,019	
Центр 4	0,411	0,0092	0,004	
Центр 5	0,469	0,0101	0,005	
Центр 6	0,469	0,011	0,005	
Центр 7	0,502	0,0092	0,005	

Таблица 2.4.3. Расчетная себестоимость транспорта 1 Гкал тепловой энергии по потребителям котельной с. Шопша.

Потребитель	Себестоимость
1	2
-Баня	126,318
-Детсад	222,064
-ДК	309,995
-Медпункт	185,614
-Пн.	375,223
-СБ контора	414,772
-Столовая	349,550
-Фп (почта)	489,590
-Школа	261,175
-Телеком	499,947
Гараж	443,068
Молодеж. 10	237,653
Молодеж. 11	271,066
Молодеж. 12	331,402
Молодеж. 13	372,171
Молодеж. 14	416,622
Молодеж. 15	311,905
Молодеж. 15а	245,039

Потребитель	Себестоимость
1	2
Старосел. 1	437,957
Старосел. 2	388,731
Старосел. 3	361,701
Старосел. 4	396,354
Строителей 5	390,367
Строителей 6	391,016
Строителей 7	331,897
Строителей 8	237,103
Строителей 9	287,483

*при условии, что себестоимость транспортировки тепловой энергии принята 306 руб./Гкал

Таблица 2.4.4. Расчетная себестоимость транспорта 1 Гкал тепловой энергии по потребителям котельной с. Ильинское-Урусово.

Потребитель	Себестоимость
1	2
-Дет.сад	236,781
-Столовая	468,917
5а-Клуб	445,052
Клуб. 10	370,815
Клуб. Школа	448,941
Мира 1	229,849
Мира 2	252,494
Мира 3	170,405
Мира 4	198,712
Мира 5	207,204
Мира 6	208,336
Молодеж. 11	408,746
Молодеж. 13	409,878
Молодеж. 2	416,672
Молодеж. 3	424,598
Молодеж. 4	416,672
Молодеж. 5	400,820
Молодеж. 6	394,027
Молодеж. 7	371,947
Молодеж. 8	379,873
Молодеж. 9	398,556
Почт. 1	516,311
Почт. 14	433,089
Почт. 16	438,751
Почт. 2	528,199
Почт. 20	489,703
Почт. 24	471,586
Почт. 26	468,756
Почт. 28	477,248
Почт. 30	482,909
Почт. 32	497,062
Почт. 34	502,723

Потребитель	Себестоимость
1	2
Почт. 4	512,348
Почт. 6	486,872
Почт. 7	402,518
Почт. Школа	384,968
Садов. 10	570,659
Садов. 5	628,970
Садов. 6	614,817
Садов. 7	600,664
Садов. 8	580,849
Садов. 9	567,828
Тенистая 2	301,747
Тенистая 3	335,149
Тенистая 4	400,254
Тенистая 5	422,899
Тенистая 6	419,502
Центр 1	170,405
Центр 10	429,693
Центр 11	440,449
Центр 12	459,131
Центр 13	485,740
Центр 14	484,607
Центр 2	160,781
Центр 4	232,679
Центр 5	265,515
Центр 6	265,515
Центр 7	284,197

*при условии, что себестоимость транспортировки тепловой энергии принята 306 руб./Гкал

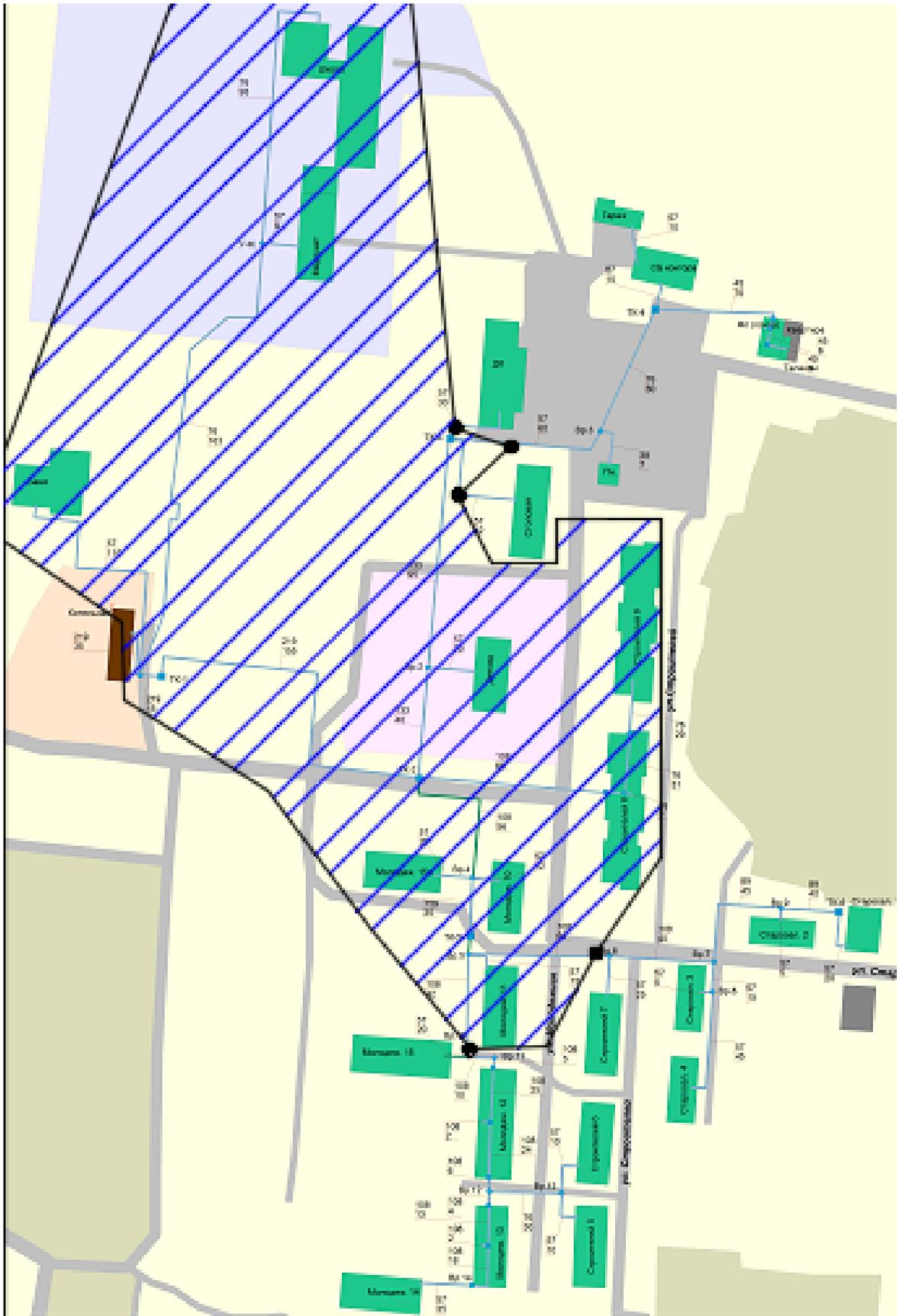


Рис. 2.4.1. Зона эффективного радиуса котельной с. Шопша.

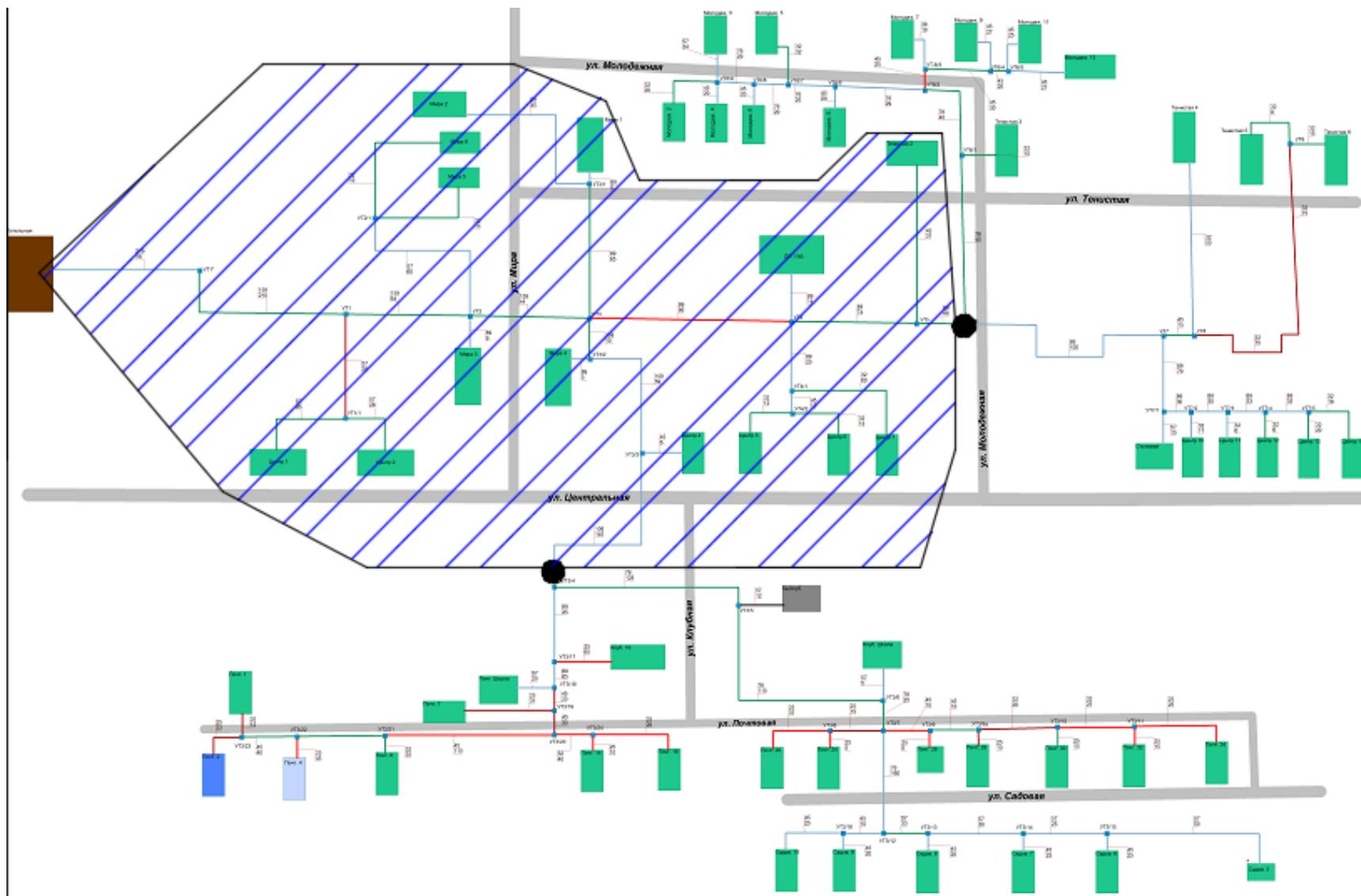


Рис. 2.4.2. Зона эффективного радиуса котельной с. Ильинское-Урусово.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Данные об объемах системы теплоснабжения у потребителей не предоставлены.

3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Установка для подпитки системы теплоснабжения на источнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме качества и аварийную подпитку.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать нормируемые потери сетевой воды в системах теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплоснабжения.

Среднегодовая утечка теплоносителя из тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения.

- *объем воды на подпитку системы теплоснабжения*

закрытая система

$$V_{подп} = 0,0025 \cdot V,$$

где

V - объем воды в трубопроводах т/сети и системе отопления, м³.

открытая система

$$V_{подп} = 0,0025 \cdot V + G_{гвс},$$

где

$G_{гвс}$ - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение, м³.

Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, проведение регламентных испытаний.

При отсутствии данных по фактическим объемам в системах теплоснабжения допускается принимать его равным 65 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения.

Результаты расчета источников тепловой энергии Шопшинского сельского поселения приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 Баланс производительности водоподготовительных установок (расчетные величины)

№ п/п	Показатель	Заполнение тепловых сетей, м ³	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии	
			м ³ /год	м ³ /ч
1	Котельная с. Шопша	30,17	400,03	0,075
2	Котельная с. Ильинское-Урусово	46,40	410,16	0,077

***Величина заполнения тепловых сетей приведена справочно, в балансе учитываются затраты теплоносителя при проведении плановых эксплуатационных испытаний тепловых сетей и других регламентных работ включают потери теплоносителя при выполнении подготовительных работ, отключении участков трубопроводов, их опорожнении и последующем заполнении. Нормирование затрат теплоносителя на указанные цели производится с учетом регламентируемой нормативными документами периодичности проведения эксплуатационных испытаний и других регламентных работ и утвержденных эксплуатационных норм затрат для каждого вида испытательных и регламентных работ в тепловых сетях для данных участков трубопроводов. План проведения эксплуатационных испытаний тепловых сетей и других регламентных работ утверждается руководителем теплосетевой организации и включается в состав обосновывающих нормативы материалов. Сведения по гидравлическим системам автоматического регулирования и защиты (САРЗ), предусматривающим слив теплоносителя, в системе теплоснабжения отсутствуют.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Для обеспечения устойчивого теплоснабжения необходимо использовать существующую систему централизованного теплоснабжения, с поддержанием ее в рабочем состоянии по средствам капитальных и текущих ремонтов.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Согласно предоставленной информации в Шопшинском сельском поселении в 4 квартале 2016 г. введена в эксплуатацию реконструированная мазутная котельной в с. Ильинское-Урусово, с переводом на топливо – каменный уголь.

В угольной котельной установлены котлы марки КВР-1,0к, и КВР-0,63к. Теплопроизводительность котельной 1,6 МВт (1,376 Гкал/ч). Котельная работает по температурному графику 95/70, теплоноситель вода.

Котельная ЛТЦ ПАО «Ростелеком» в 2018 г. выведена из эксплуатации, потребители переведены на индивидуальное газовое теплоснабжение.

Данной схемой теплоснабжения на период актуализации не предусмотрено строительство новых источников тепловой энергии, так как запас мощности на существующих котельных достаточен.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

По причине отсутствия перспективной тепловой нагрузки и наличия резерва тепловой мощности на существующих источниках тепловой энергии реконструкция не требуется.

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии котельных

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Шопшинском сельском поселении отсутствуют.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Переоборудование существующего источника тепловой энергии в источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

Для возможности переоборудования и строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии необходим следующий перечень документов:

- решения по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденные в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанные в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 17 октября № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

- решения по строительству объектов с комбинированной выработкой

тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;

- решения по строительству объектов генерации тепловой мощности, утвержденных в программах газификации поселения, городских округов;

- решения связанные с отказом подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

В связи с отсутствием в Шопшинском сельском поселении вышеуказанных решений переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.

Источники с комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть

Температурный график, принятый на источниках теплоснабжения 95/70°C.

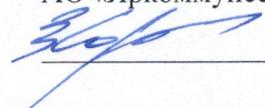
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Ввода новых тепловых мощностей не планируется, установленное основное оборудование в котельных Шопшинского сельского поселения приведено в таблице 5.9.1.

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор

АО «Яркоммунсервис»



В.В. Сорокин

Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии в тепловую сеть для котельных АО "Яркоммунсервис"

Т н.в.	Т прям.	Т обр.
10	39,4	34,5
9	41,0	35,6
8	42,5	36,6
7	44,1	37,7
6	45,6	38,7
5	47,2	39,8
4	48,7	40,8
3	50,1	41,8
2	51,6	42,7
1	53,0	43,7
0	54,5	44,7
-1	55,9	45,6
-2	57,3	46,5
-3	58,7	47,4
-4	60,1	48,3
-5	61,5	49,2
-6	62,8	50,1
-7	64,2	50,9
-8	65,5	51,8
-9	66,9	52,6
-10	68,2	53,5
-11	69,5	54,3
-12	70,8	55,2
-13	72,2	56,0
-14	73,5	56,9
-15	74,8	57,7
-16	76,1	58,5
-17	77,4	59,3
-18	78,7	60,1
-19	80,0	60,9
-20	81,3	61,7
-21	82,6	62,5
-22	83,8	63,2
-23	85,1	64,0
-24	86,3	64,7
-25	87,6	65,5
-26	88,8	66,3
-27	90,1	67,0
-28	91,3	67,8
-29	92,6	68,5
-30	93,8	69,3
-31	95,0	70,0

Таблица 5.9.1. Перечень основного оборудования котельных Шопшинского сельского поселения

№	Наименование котельной	Тип (водогр./ пар.)	Марка, заводской номер.	Кол-во	Теплопроизводительность котла, Гкал/ч	Количество растопок зима/лето		Срок службы, лет	Вид топлива	Дата проведения последних испытаний с целью составления реж. карты	Нормативный удельный расход условного топлива в соответствии с режимной картой, кг/Гкал	Фактическая (располагаемая) мощность, Гкал/ч	Время нахождения, дней в год		
						при простое до 12 часов (зима/лето)	при простое свыше 12 часов (зима/лето)						В работе	В ремонте	В резерве
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Котельная с. Шопша	Водгр.	КВ – 1,86	1	1,86	-	-	-	газ	-	-	1,6	210	5	150
		Водгр.	ГС-115 (КВ-1,6-115Г)	1	1,86	-	-	-	газ	-	-	1,6	-	-	-
2	Котельная с. Ильинское-Урусово	Водгр.	КВр-1,0	1	0,8598	-	-	-	уголь	-	-	0,701	89	30	231
		Водгр.	КВр-0,63	1	0,542	-	-	-	уголь	-	-		81	30	239

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности, не требуется. Дефицит тепловой мощности на источниках отсутствует.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Данные о перспективных приростах тепловой нагрузки отсутствуют, информации о вводе в эксплуатацию объектов капитального строительства с централизованной системой теплоснабжения не предоставлено.

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения отсутствует.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения отсутствуют.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения, потребителей

Согласно информации заказчика и РСО за 2016-2018 г.г. аварийных отключений котельных и участков тепловых сетей не было.

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В Шопшинском СП открытые системы теплоснабжения отсутствуют.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива

Для источника тепловой энергии котельной с. Шопша основным видом топлива является природный газ.

Источник тепловой энергии – котельная ЛТЦ с. Шопша ПАО «Ростелеком» работает на жидком топливе (дизель).

Источник тепловой энергии – котельная с. Ильинское-Урусово работает на мазуте. С 2017 г. основным видом топлива каменный уголь.

В таблице 8.1 приведены результаты расчета перспективных годовых расходов основного вида топлива в разрезе каждого источника тепловой энергии.

Таблица 8.1. Годовые расходы основного вида топлива

№	Наименование котельной	Размерность	2018	2019	2020	2021	2023-2027
1	Котельная с. Шопша	тыс.куб.м.	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8
2	Котельная с. Ильинское-Урусово	тонн	870,313*	870,313*	870,313*	870,313*	870,313*
			1065**	1065**	1065**	1065**	1065**

*расчетная величина с учетом параметров окружающей среды согласно СП «Строительная климатология»;

** плановая величина ЭСО с учетом фактического потребления тепловой энергии.

Таблица 8.2. Годовые расходы основного вида топлива по зонам действия ЕТО

№	Наименование ЕТО	Размерность	2019	2020	2021	2022	2023-2027
1	АО «Яркоммунсервис»	тонн	870,313*	870,313*	870,313*	870,313*	870,313*
			1065**	1065**	1065**	1065**	1065**
2	АО «Ресурс»	тыс.куб.м.	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Для источника тепловой энергии котельной с. Шопша основным видом топлива является природный газ.

Источник тепловой энергии – котельная с. Ильинское-Урусово работает на мазуте. С 2017 г. основным видом топлива каменный уголь.

Возобновляемые источники тепловой энергии не используются.

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Строительство новых источников тепловой энергии в Шопшинском сельском поселении Гаврилов Ямского муниципального района Ярославской области не планируется.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

Строительства, реконструкции, технического перевооружения, модернизации тепловых сетей проектом схемы теплоснабжения не предусмотрено.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Предложения отсутствуют.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

Предложения отсутствуют.

9.5. Оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Перекладка участков тепловой сети с повышенными потерями тепловой энергии в рамках капитальных и текущих ремонтов повысит надежность системы

теплоснабжения, а так же уменьшит величину производства тепловой энергии в объеме уменьшения потерь тепловой энергии с фактических до нормативных.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов

Информация отсутствует.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

На основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Постановлением РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации», предлагается определить в Шопшинском сельском поселении следующие единые теплоснабжающие организации: АО «Яркоммунсервис», АО «Ресурс».

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зоны деятельности каждой из вышеуказанных теплоснабжающих организаций приведены в таблице 10.1.

Таблица 10.1. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций

№	Наименование единой теплоснабжающей организации	Наименование источника	Наименование населенного пункта
1	2	3	4
1	АО «Яркоммунсервис»	Котельная	с. Ильинское-Урусово
2	АО «Ресурс»	котельная	с.Шопша

Энергоснабжающая (теплоснабжающая) организация - коммерческая организация независимо от организационно-правовой формы, осуществляющая продажу абонентам (потребителям) по присоединенной тепловой сети произведенной или (и) купленной тепловой энергии и теплоносителей (МДС 41-3.2000 Организационно-методические рекомендации по пользованию системами коммунального теплоснабжения в городах и других населенных пунктах Российской Федерации).

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Постановлением РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении» «...единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - ЕТО) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении» «... к полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Постановлением РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с нижеуказанными критериями.

8.2. Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации

1 критерий:

владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2 критерий:

размер собственного капитала;

3 критерий:

способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

1 критерий:

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

2 критерий:

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

3 критерий:

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана

1. Заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

2. Заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
3. Заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях

1. Систематическое (3 и более раз в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;
2. Принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;
3. Принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;
4. Прекращение права собственности или владения имуществом, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;
5. Несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а

также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

6. Подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Лица, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, (подраздел 8.4), незамедлительно информируют об этом уполномоченные органы для принятия ими решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации. К указанной информации должны быть приложены вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов.

Уполномоченное должностное лицо организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, обязано уведомить уполномоченный орган о возникновении фактов (подраздел 8.4), являющихся основанием для утраты организацией статуса единой теплоснабжающей организации, в течение 3 рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о реорганизации, ликвидации, признания организации банкротом, прекращения права собственности или владения имуществом организации.

Организация, имеющая статус единой теплоснабжающей организации, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации, за исключением если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации может быть подано до 1 августа текущего года.

Уполномоченный орган обязан принять решение об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации в течение 5 рабочих дней со дня

получения от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, изложенным в подразделе 8.4 настоящего отчета, вступивших в законную силу решений федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов, а также получения уведомления (заявления) от организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, в случаях, указанных в подразделе 8.4.

Уполномоченный орган обязан в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации разместить на официальном сайте сообщение об этом, а также предложить теплоснабжающим и (или) теплосетевыми организациям подать заявку о присвоении им статуса единой теплоснабжающей организации.

Организация, утратившая статус единой теплоснабжающей организации по основаниям, приведенным в подразделе 8.4, обязана исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации, а также передать организации, которой присвоен статус единой теплоснабжающей организации, информацию о потребителях тепловой энергии, в том числе имя (наименование) потребителя, место жительства (место нахождения), банковские реквизиты, а также информацию о состоянии расчетов с потребителем.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Постановлением РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации", предлагается определить в Шопшинском сельском поселении две теплоснабжающие организации: АО «Яркоммунсервис» и АО «Ресурс».

15.3. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не предоставлены.

15.4. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации приведена в табл. 15.4.

Таблица 15.4. Зона деятельности единой теплоснабжающей организации

№	Наименование единой теплоснабжающей организации	Наименование котельной	Наименование населенного пункта
1	2	3	4
1	АО «Ресурс»	Котельная с. Шопша	с. Шопша
2	АО «Яркокоммунсервис»	Котельная с. Ильинское-Урусово	с. Ильинское-Урусово

сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В Шопшинском сельском поселении в данный момент каждая система теплоснабжения функционирует независимо друг от друга. В таблице 11 приведен перечень систем теплоснабжения с указанием величины тепловой нагрузки на каждый источник тепловой энергии.

№	Система теплоснабжения	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (базовый период)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (с учетом переключений)
1	2	3	4
1	Котельная с. Шопша	0,8165	-
3	Котельная с. Ильинское-Урусово	0,9194	-

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

По результатам инвентаризации бесхозных тепловых сетей на территории Шопшинского сельского поселения не выявлено.

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. № 580.

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ И (ИЛИ) ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАК ЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

13.1. Описание решений программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Решения о газоснабжении источников тепловой энергии Шопшинского сельского поселения в действующей программе газоснабжения отсутствуют.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

-

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения отсутствуют.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Предложения отсутствуют.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России

Предложения отсутствуют.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Предложения отсутствуют.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения отсутствуют.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

№	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм.	Котельная с. Шопша	Котельная с. Ильинское-Урусово
1	2	3	4
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	233,65	н/д
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,995	2,44
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности, ч/год	0,144	0,48
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м.м./Гкал/ч	442,81	337,31
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д
11	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	н/д	39
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	-	-

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Рассчитать тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей в каждой системе теплоснабжения возможно приблизительно с учетом индекса дефлятора на 2019-2021 год Минэкономразвития.

Информация по тарифам приведена в таблице 15.

Таблица 15. Тарифы на тепловую энергию

№	Наименование ЕТО	Наименование котельных	Тариф текущий (с 01.07 до 31.12.2019 г.)	Прогноз тарифа на 2020 г.	Прогноз тарифа на 2021 г.	Прогноз тарифа на 2022 г.
1	2	3	4	5	5	6
1	АО "Ресурс" (котельная с. Шопша)	Льготный тариф для населения	1787,00			
		Тариф без учета НДС	1778,52	с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1778,52	с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1816,96	с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1888,47
				с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1816,96	с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1888,47	с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1941,63
		Тариф с учетом НДС (население)	2134,22	с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2134,22	с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2180,35	с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2266,16
				с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2180,35	с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2266,16	с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2329,96
2	АО «Яркоммунсервис» (Котельная с. Ильинское-Урусово)	Льготный тариф для населения	1903,20			
		Тариф без учета НДС	3312,69	с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3312,69	с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 3285,05	с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 3295,05
				с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 3285,05	с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 3295,25	с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 3357,42
		Тариф с учетом НДС (население)	3975,23	с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2134,22	с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2180,35	с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2266,16
				с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2180,35	с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2266,16	с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2297,55



**Общество с ограниченной ответственностью
«ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»**

**Схема теплоснабжения
Шопшинского сельского поселения
Гаврилов-Ямского муниципального района
Ярославской области**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД**

Иваново 2019