

УТВЕРЖДАЮ
Глава администрации МО «Муринское
сельское поселение» Всеволожского
района Ленинградской области
_____ В.Ф.Гаркавый
« ____ » _____ 2018г.



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
МУРИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ВСЕВОЛОЖСКОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД)

Пояснительная записка

Оглавление

1. Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах сельского поселения.....	6
1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов нового строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам	6
1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	28
1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе	60
2. Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	61
2.1. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии	61
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	65
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	72
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	72
3. Раздел 3.Перспективные балансы теплоносителя.....	76
3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	76
4. Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	79
4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность 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 на основании расчета радиуса эффективного теплоснабжения	79
4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	79
4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	80
4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, 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.	80
4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	80
4.6. 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.....	80
4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между	

источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе	81
4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения	85
4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	85
4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии	86
4.11. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии.....	86
5. Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	87
5.1. Предложения по строительству и реконструкции 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)	87
5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку	87
5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	90
5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по установленным основаниям.....	90
5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти	90
6. Раздел 6. Перспективные топливные балансы	91
6.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе планируемого периода	91
7. Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....	96
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	96
7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	97
7.3. Оценка финансовых потребностей мероприятий по переходу на закрытую схему горячего водоснабжения.....	110
7.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.....	111
8. Решение по определению единой теплоснабжающей организации (организаций) и границы зон её деятельности	112
9. Раздел 9. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	115
10. Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	115

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Объектом исследования является система теплоснабжения централизованной зоны теплоснабжения МО «Муринское сельское поселение».

Цель работы – разработка оптимальных вариантов развития системы теплоснабжения Муринского сельского поселения по критериям: качества, надежности теплоснабжения и экономической эффективности. Разработанная программа мероприятий по результатам оптимизации режимов работы системы теплоснабжения должна стать базовым документом, определяющим стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения Муниципального образования.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в рамках данной работы рассмотрены основные вопросы:

- показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения;
- перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей;
- перспективные балансы теплоносителя;
- предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;
- предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей;
- перспективные топливные балансы;
- инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение;
- решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций);
- решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии;
- решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Разработка схем поселений представляет собой комплексную задачу, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан

на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом на период до 2030 года.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей, и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения МО «Муринское сельское поселение» до 2034 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей, а также Постановление от 22 Февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

При проведении разработки использовались «Требования к схемам теплоснабжения» и «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», предложенные к утверждению Правительству Российской Федерации в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов РФ», введенный с 22.05.2006 года, а также результаты проведенных ранее энергетических обследований и разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

В качестве исходной информации при выполнении работы использованы материалы, предоставленные администрацией муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского района Ленинградской области и ресурсоснабжающими организациями.

1. Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах сельского поселения

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов нового строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам

МО «Муринское сельское поселение» имеет определённый потенциал для развития – в целом по поселению планируется ввод в эксплуатацию многоэтажного жилого фонда, а также малоэтажной и индивидуальной жилой застройки.

Централизованным теплоснабжением на расчетный период, предусматривается обеспечить всю подключаемую многоквартирную застройку:

Участок 1:

Территория проектирования поделена на 24 квартала.

Предусмотрено целенаправленное создание особенной архитектурно-градостроительной среды, характерной чертой которой является сохранение на территории жилого квартала озелененных зон.

Проектом предлагается создать новый жилой район, наполненный инфраструктурой обслуживания, социальной инфраструктурой. Необходимые элементы благоустройства территории, такие как детские площадки, площадки для тихого отдыха, хозяйственные площадки, планируется разместить на внутриквартальных территориях и на территориях общего пользования, выделенных между жилыми кварталами. Все придомовые территории также обеспечиваются площадками для отдыха.

Прогноз перспективной застройки (а соответственно и перспективной тепловой нагрузки) участка №1 основан на данных проекта планировки территории и выданных технических условиях на подключение новых объектов к системам централизованного теплоснабжения.

Так, в настоящее время, источником теплоснабжения участка №1 является котельная ООО «Петербургтеплоэнерго», находящаяся в текущий момент на стадии пуско-наладочных работ. По состоянию на 01.02.2018 г. подключенная нагрузка

источника составляет 136,23 Гкал/ч. (без учета выданных ТУ и заключенных договоров на технологическое присоединение).

Согласно проекту планировки территории (Постановление №265 и №266 от 19.12.2011 г. Администрации МО «Муринское сельское поселение»), к расчетному сроку 2034г. суммарная тепловая нагрузка потребителей участка №1 составит 425,87 Гкал/ч, поэтому в настоящей схеме теплоснабжения для покрытия указанной нагрузки на участке № 1 предусматривается строительство дополнительных источников теплоснабжения – котельной ООО «Энергоразмонтаж» и котельной №2 силами ООО «ТК «Мурино» и распределение тепловой нагрузки между ним и существующей котельной.

Участок 2:

Теплоснабжение предусмотрено от существующего источника – котельной ООО «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС».

Участки 3, 4, 5, 6:

Проектом определена функционально-планировочная организация территории, принципиальное архитектурно-пространственное решение застройки, развитие транспортной и инженерной инфраструктуры.

Кроме того определены типология застройки, развитие социального и культурно-бытового обслуживания населения. Проектные решения приняты на основе комплексного анализа экономических, социальных, экологических, историко-культурных и градостроительных условий, исходя из ресурсного потенциала территории.

Территория перспективного развития расположена за пределами существующей жилой застройки в северной части муниципального образования и состоит из групп земельных участков, которые в соответствии с предлагаемой планировочной организацией территории сгруппированы в жилые районы.

Основу застройки жилого района составляет жилая многоэтажная многоквартирная застройка (в соответствии с регламентом функционального использования территории, предложенным в проекте генерального плана и регламентами правил землепользования и застройки МО «Муринское сельское поселение»), полностью укомплектованная инфраструктурой социального и

потребительского обеспечения в окружении рекреационной зоны общего пользования по берегам р. Охты.

С южной и западной стороны жилого района в санитарно-защитных зонах транспортной инфраструктуры расположены коммунальной (КОС) и сервисной функции (парковки, стоянки). Производственные зоны отделяются от жилой застройки буферной зоной с сооружениями торговой и спортивной функции.

Теплоснабжение участков 3, 5 и 6 – от существующей тепломагистрали Ново-Девяткино – «Северная ТЭЦ-21» (Теплогенерирующая организация ПАО «ТГК-1», Теплосетевая организация АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»).

Участок 4

Теплоснабжение участка предусмотрено от существующего источника - котельной ООО «ЖилКомТеплоЭнерго».

Участок 7:

Теплоснабжение предусмотрено от существующей магистрали теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб».

Участок 8:

Проектируемая территория находится в довольно плотно застроенной части посёлка.

Существующая застройка в основной своей массе сформирована индивидуальным жилищным строительством.

Расположена территория в непосредственной близости к границе Санкт-Петербурга и КАД, что обеспечивает территорию легкой доступностью.

Улица Центральная (ограничивающая территорию проектирования с южной стороны), являясь магистралью регионального значения, соединяет транспортной развязкой Токсовское шоссе с КАД.

Река Охта ограничивает восточную и юго-восточную сторону территории.

Территория проектирования до недавнего времени представляла совокупность малоэтажной жилой застройки поселкового типа, находящейся в частном владении. В настоящее время происходит активное строительство многоэтажной жилой и

общественно-деловой застройки, на земельных участках, принадлежащих разным застройщикам.

Теплоснабжение участка предусмотрено от существующей тепломагистрали «Северная ТЭЦ-21» (Теплогенерирующая организация ПАО «ТГК-1», Теплосетевая организация АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»).

Участок 9:

Теплоснабжение участка также предусмотрено от существующей тепломагистрали «Северная ТЭЦ-21» (Теплогенерирующая организация ПАО «ТГК-1», Теплосетевая организация АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»).

Участок 10:

Прилегающая с юга городская территория в соответствии Генпланом г. Санкт-Петербурга предназначена для многоэтажной жилой и общественной застройки.

Теплоснабжение потребителей участка 10 предусмотрено от существующей котельной ООО «ТК Мурино».

Участок 11

В настоящее время территории занята малоэтажной, среднеэтажной и многоэтажной жилой застройкой, объектами транспортной инфраструктуры – гаражами боксового типа. Часть территории между рекой Охтой и улицей Оборонной занята объектами специального назначения (территория МЧС). Теплоснабжение существующих зданий осуществляется от существующей тепломагистрали Ново-Девяткино «Северная ТЭЦ-21» (Теплогенерирующая организация ПАО «ТГК-1», Теплосетевая организация АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»).

Теплоснабжение перспективного строительства предусмотрено от существующей котельной ООО «ТК «Мурино».

Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки предусматривается от индивидуальных источников тепла на природном газе. Теплоснабжение промышленных предприятий в настоящее время осуществляется от собственных теплоисточников и в перспективе эту схему предлагается оставить без изменений.

Перечень перспективных потребителей тепловой энергии с их характеристиками приведен в таблице 1. Приросты нагрузок за счет нового строительства жилых и общественных зданий (по годам) представлены в таблице 2.

Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей (нарастающим итогом) нового строительства с разделением на многоквартирные дома и общественные здания в соответствии с кадастровым делением МО «Муринское сельское поселение» приведены в таблицах 3–4.

Таблица 1. Характеристики объектов нового строительства

№ п/п	Основание	Район	Кадастровый квартал	Назначение	Инвестор	Адрес	Тип	Площадь зданий, м²	Планируемая расчетная нагрузка, Гкал/ч	Планируемый источник
1	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:421	ЖК «YOUПитер»	АО "Арсенал-2"	участок 05	жил	74728	6,92	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
2	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:664	ЖК "Виктория", к.10	ООО "СтройКвадро"	участок 15	жил	11383	0,55	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
3	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:571	ЖК "Солнечный", к.7,13	АО "Арсенал-2"	участок 29	жил	27177	3,02	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
4	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:572	ЖК "Солнечный", к.6,9,11	АО "Арсенал-2"	участок 30	жил	53611	4,16	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
5	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:665	ЖК "Виктория", к.2-8	ООО "СтройКвадро"	участок 31	жил	69663	2,76	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
6	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:612	ЖК "3 кита"	ООО "Линкор"	участок 36	жил	73243	3,73	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
7	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:524	ЖК "Краски лета", д.36	ООО "Полис Групп"	участок 37	жил	67525	4,61	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
8	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:521	ЖК "Краски лета", д.1-5	ООО "ТИН Групп" (бывший собственник ООО "Полис Групп")	участок 38	жил	61628	6,41	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
9	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:523	многоквартирный жилой дом	ООО "Полис Групп"	участок 39	жил	70344	5,45	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
10	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:522	многоквартирный жилой дом	ООО "Полис Групп"	участок 40	жил	52485	4,15	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
11	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:526	многоквартирный жилой дом	ООО "ТИН Групп" (бывший собственник ООО "Полис Групп")	участок 42	жил	60689	4,82	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
12	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:510	ЖК "Территория"	Некрасова Е.Н.	участок 43	жил	96634	6,8	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
13	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:512	ЖК "Vitamin"	ЖСК «Айвазовский»	участок 44	жил	46798	3,29	Котельная ООО

№ п/п	Основание	Район	Кадастровый квартал	Назначение	Инвестор	Адрес	Тип	Площадь зданий, м²	Планируемая расчетная нагрузка, Гкал/ч	Планируемый источник
										«Петербургтепло энерго»
14	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:509	ЖК "Северная Палитра", к.1, 3-6	ООО "МонАрх-Спб"	участок 46	жил	83346	4,62	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
15	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:615	ЖК "Три кита-2"	ООО "Линкор"	участок 47	жил	78818	5,45	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
16	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:613	ЖК "Три кита-3"	ООО "Линкор"	участок 48	жил	78099	5,72	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
17	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:614	ЖК "Три кита-4"	ООО "Линкор"	участок 49	жил	71601	3,78	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
18	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:611	ЖК "Охтинская дуга"	ООО "Запстрой"	участок 50	жил	54794	2,95	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
19	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:535	ЖК "GreenЛандия-2", к.5-7	ООО "Созидание" (Setl City)	участок 51	жил	52487	4,36	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
20	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:547	ЖК "GreenЛандия-2", к.5-7	ООО "Созидание" (Setl City)	участок 53	жил	62134	4,46	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
21	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:546	ЖК "GreenЛандия-2", к.к.	ООО "Созидание" (Setl City)	участок 54	жил	72462	7,02	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
22	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:545	ЖК "GreenЛандия-2", к.к.	ООО "Созидание" (Setl City)	участок 55	жил	79850	5,911	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
23	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:527	ЖК "GreenЛандия-2", к.к.	ООО "Созидание" (Setl City)	участок 56	жил	59113	3,481	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
24	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:553	ЖК "Десяткино 2.0"	ООО "Норманн ЛЮ"	участок 57	жил	64097	4,18	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
25	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:26303	многоквартирный жилой дом	ООО "Запстрой"	участок 104	жил	30580	3,73	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»

№ п/п	Основание	Район	Кадастровый квартал	Назначение	Инвестор	Адрес	Тип	Площадь зданий, м²	Планируемая расчетная нагрузка, Гкал/ч	Планируемый источник
26	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:5512	ЖК "Алфавит"	ООО "ПЕТРОСТРОЙ"	участок 115	жил	68031	2,95	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
27	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:538	ЖК "Материк" к.к.	ООО "ПЕТРОСТРОЙ"	участок 116	жил	70002	3,52	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
28	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:532	ЖК "Материк" к.к.	ООО "ПЕТРОСТРОЙ"	участок 117	жил	88760	5,1	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
29	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:537	многоквартирный жилой дом		участок 118	жил	97102	5,612	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
30	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:4068	ресторанный молл	ООО "МАВИС- Недвижимость"	Бульвар	общ-дел	5593	0,21	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
31	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:452	СОШ	ООО "СтройКвадро"	участок 34	общ-дел	48763	1,34	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
32	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:2658	СОШ	ООО "Полис Групп"	участок 41	общ-дел	50400	1,92	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
33	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:511	СОШ		участок 45	общ-дел	50328	1,34	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
34	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:536	СОШ	ООО "Созидание" (Setl City)	участок 52	общ-дел	50400	1,06	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
35	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:9759 / 47:07:0722001:9760	отделение полиции		участок 58	общ-дел	25237	1,004	Котельная №2
36	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:873	пожарное депо		участок 59	общ-дел	25407	1,027	Котельная №2
37	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:871	станция скорой помощи		участок 60	общ-дел	16382	1,802	Котельная №2
38	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:4699 / 47:07:0722001:4700	спорткомплекс		участок 61	общ-дел	69377	0,383	Котельная №2
39	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:583	ТРК		участок 66	общ-дел	72364	5,08	новый локальный источник
40	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:1838	автовокзал		участок 73	общ-дел	54369	2,51	новый

№ п/п	Основание	Район	Кадастровый квартал	Назначение	Инвестор	Адрес	Тип	Площадь зданий, м²	Планируемая расчетная нагрузка, Гкал/ч	Планируемый источник
										локальный источник
41	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:24511	ТРК		участок 76	общ-дел	108910	7,65	новый локальный источник
42	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:24428	ТРК		участок 77	общ-дел	35501	2,49	новый локальный источник
43	ТСО	Всеволожский	47:07:0713003:994	ЖК "Светлановский квартал"	ООО "ФСК "ЛИДЕР СЕВЕРО-ЗАПАД"	Бугры	жил	75200	4,98	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
44	ТСО	Всеволожский	47:07:0713003:993	ДОУ (190 мест)	ООО "ФСК "ЛИДЕР СЕВЕРО-ЗАПАД"	Бугры	общ-дел	5200	0,33	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
45	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:531	ЖК "Северная Палитра", к.2	ООО "МонАрх-Спб"	участок 01	жил	6494	0,74	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
46	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:365	ЖК "Форвард"	ООО «Стройтек»	участок 11	жил	45737	3,611	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
47	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:386	ЖК "Ленинградская перспек-тива"		участок 12	жил	70563	6,287	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
48	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:368	ЖК "Ленинградская перспек-тива"		участок 13	жил	52837	3,143	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
49	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:2689	Многоквартирные жилые дома	ООО «Стройтек»	Участок №18	Жил	88620	4,10	Котельная ООО «Энергогазмонта ж»
50	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:1929	Многоквартирные жилые дома	ООО «Стройтек»	Участок №19	Жил	73342,54	4,19	Котельная ООО «Энергогазмонта ж»
51	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:385	Многоквартирные жилые дома	ООО «Стройтек»	Участок №21	Жил	130200	4,63	Котельная ООО «Энергогазмонта ж»
52	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:380	Многоквартирные жилые дома	ООО «Максима»	Участок №23	Жил	90820,07	4,84	Котельная ООО «Энергогазмонта ж»

№ п/п	Основание	Район	Кадастровый квартал	Назначение	Инвестор	Адрес	Тип	Площадь зданий, м²	Планируемая расчетная нагрузка, Гкал/ч	Планируемый источник
53	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:373	Многоквартирные жилые дома	ООО «Максима»	Участок №24	Жил	85446,17	4,43	Котельная ООО «Энергогазмонта ж»
54	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:382	Многоквартирные жилые дома	ООО «Максима»	Участок №25	Жил	61408,84	3,08	Котельная ООО «Энергогазмонта ж»
55	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:384	Многоквартирные жилые дома	ООО «Максима»	Участок №27	Жил	60087,73	3,17	Котельная ООО «Энергогазмонта ж»
56	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:378	Многоквартирные жилые дома	ООО «Максима»	Участок №28	Жил	71827,29	3,57	Котельная ООО «Энергогазмонта ж»
57	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:383	Многоквартирные жилые дома	ООО «Максима»	Участок №29	Жил	89320,11	4,44	Котельная ООО «Энергогазмонта ж»
58	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:394	многоквартирные жилые дома	ООО "Сельскохозяйственная организация "НИВА"	участок 05	жил	65454	6,7	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
59	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:22514	многоквартирные жилые дома	ООО "Сельскохозяйственная организация "НИВА"	участок 07	жил	71357	5,463	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
60	ППТ-265 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:395	СОШ	ООО "Сельскохозяйственная организация "НИВА"	участок 06	общ-дел	49634	1,34	Котельная ООО «Петербургтепло энерго»
61	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:371	СОШ		участок 26	общ-дел	50407	0,383	Котельная ООО «Энергогазмонта ж»
62	ППТ-266 (19.12.2011)	Всеволожский	47:07:0722001:5564	торговые центры		участок 31	общ-дел	110778	0,78	новый локальный источник
63	ППТ-456 (09.12.2013)	Всеволожский	47:07:0722001	многоквартирный жилой дом		Территория, ограниченная береговой ли- нией реки Охта, админи- стративной границей дере- вни Лаврики, проектируемой	жил	1594299	77,137	Котельная №2

№ п/п	Основание	Район	Кадастровый квартал	Назначение	Инвестор	Адрес	Тип	Площадь зданий, м²	Планируемая расчетная нагрузка, Гкал/ч	Планируемый источник
						магистралью № 6, проектируемой магистралью № 5 и проектируемой магистралью вдоль запад-ной границы МО «Мурин-ское сельское поселение»				
64	ППТ-456 (09.12.2013)	Всеволожский	47:07:0722001	общественно-деловая за-стройка		Территория, ограниченная береговой линией реки Охта, административной границей деревни Лаврики, проектируемой магистралью № 6, проектируемой магистралью № 5 и проектируемой магистралью вдоль запад-ной границы МО «Мурин-ское сельское поселение»	общ-дел	113952,8	5,26	Котельная №2
65	ППТ-132 (26.05.2014)	Всеволожский	47:07:0722001:2995	ЖК "Эланд", 6 оч.	НСС	Мурино, Скандинавский проезд, 4 к.1	жил	20750	0,77	Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»
66	ППТ-132 (26.05.2014)	Всеволожский	47:07:0722001:2994	ЖК "Эланд", 7, 8 оч.	НСС	Мурино, Скандинавский проезд, 4 к.3,4	жил	29880	0,88	Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»
67	ППТ-132 (26.05.2014)	Всеволожский	47:07:0722001:2994	Частный медицинский центр		Участок 30	общ-дел	500	0,03	Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»

№ п/п	Основание	Район	Кадастровый квартал	Назначение	Инвестор	Адрес	Тип	Площадь зданий, м²	Планируемая расчетная нагрузка, Гкал/ч	Планируемый источник
68	ППТ-132 (26.05.2014)	Всеволожский	47:07:0712002:313	ЖК «Мурино»		ИСК Викинг	Мурино , в Лав- рики шоссе, 42	1950	0,08	Северная ТЭЦ- 21 ПАО «ТГК-1»
69	ППТ-132 (26.05.2014)	Всеволожский	47:07:0722001:107	Многофункциональ- ный ТРК		Участок 1	общ-дел	62315	5,1	Северная ТЭЦ- 21 ПАО «ТГК-1»
70	ППТ-132 (26.05.2014)	Всеволожский	47:07:0712004	ДДУ на 280 мест		Квартал 2 уча- сток 255	общ-дел	4380	0,2	Северная ТЭЦ- 21 ПАО «ТГК-1»
71	ППТ-132 (26.05.2014)	Всеволожский	47:07:0722001	СОШ на 825 мест		Участок 276	общ-дел	11268	0,52	Северная ТЭЦ- 21 ПАО «ТГК-1»
72	Генеральный план	Всеволожский	47:07:0722001:2786	ЖК "Тридевяtkино царство"	ГК "УНИСТО Петросталь"	участок 4	жил	121 511	5,36	Котельная ООО "ЖилКомТеплоЭ нерго"
73	Генеральный план	Всеволожский	47:07:0722001:4616	ЖК "Силы природы"	O2 Development	участок 3	жил	896156	29,37	Северная ТЭЦ- 21 ПАО «ТГК-1»
74	Генеральный план	Всеволожский	47:07:0722001:4616	ДОУ, СОШ	O2 Development	участок 3	общ-дел	9500	1,09	Северная ТЭЦ- 21 ПАО «ТГК-1»
75	Генеральный план	Всеволожский	47:07:0722001:70	многоквартирные жилые дома		участок 5	жил	845054	27,7	Северная ТЭЦ- 21 ПАО «ТГК-1»
76	Генеральный план	Всеволожский	47:07:0722001:70	ДОУ, СОШ		участок 5	общ-дел	24500	2,84	Северная ТЭЦ- 21 ПАО «ТГК-1»
77	Генеральный план	Всеволожский	47:07:0722001:24485	ЖК "Муринский посад"	ЦДС	участок 6	жил	1022125	33,5	Северная ТЭЦ- 21 ПАО «ТГК-1»
78	Генеральный план	Всеволожский	47:07:0722001:24485	ДОУ, СОШ	ЦДС	участок 6	общ-дел	29510	3,46	Северная ТЭЦ- 21 ПАО «ТГК-1»
79	ООО "ТК "Мурино"	Всеволожский	47:07:0722001:2818	ЖК "Новое Мурино"	ООО «ИнвестКапитал»	пос. Мурино, земли САОЗТ «Ручьи», уча- сток 2, корпус 9	жил	27540	1,32	Котельная ООО «ТК Мурино»
80	ООО "ТК "Мурино"	Всеволожский	47:07:0722001:2805	ЖК "Новое Мурино"	ООО «ИнвестКапитал»	пос. Мурино, земли САОЗТ «Ручьи», уча- сток 2, корпус 10	жил	32400	1,65	Котельная ООО «ТК Мурино»
81	ООО "ТК "Мурино"	Всеволожский	47:07:0722001:2820	ЖК "Новое Мурино"	ООО «ИнвестКапитал»	пос. Мурино, земли САОЗТ «Ручьи», уча- сток 2, корпус 11	жил	21060	0,32	Котельная ООО «ТК Мурино»

№ п/п	Основание	Район	Кадастровый квартал	Назначение	Инвестор	Адрес	Тип	Площадь зданий, м²	Планируемая расчетная нагрузка, Гкал/ч	Планируемый источник
82	ООО "ТК "Мурино"	Всеволожский	47:07:0722001:2810	Школа	ООО «ИнвестКапитал»	пос. Мурино, земли САОЗТ «Ручьи», уча- сток 2	общ-дел	23700	0,89	Котельная ООО «ТК Мурино»
83	ООО "ТК "Мурино"	Всеволожский	47:07:0722001:2816	автостоянка №2	ООО «ИнвестКапитал»	пос. Мурино, ул.Новая, дом 13, лит.Б	общ-дел	11550	0,27	Котельная ООО «ТК Мурино»
84	ООО "ТК "Мурино"	Всеволожский	47:07:0712012:61	ЖК "Воронцов"				28048	5,95	Котельная ООО «ТК Мурино»
85	ООО "ТК "Мурино"	Всеволожский	47:07:0712014:28	ЖК "Старая крепость"				24621	5,22	Котельная ООО «ТК Мурино»
86	ООО "ТК "Мурино"	Всеволожский	47:07:0712018:193	многоквартирный жилой дом				26500	5,62	Котельная ООО «ТК Мурино»

Таблица 2. Приросты нагрузки по годам за счет нового строительства жилых и общественных зданий

№ п/п	Основание	Кадастровый квартал	Адрес	Тип	Планируемая расчетная нагрузка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
1	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:421	участок 05	жил	6,92	4,49	2,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:664	участок 15	жил	0,55	0,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:571	участок 29	жил	3,02	3,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:572	участок 30	жил	4,16	4,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:665	участок 31	жил	2,76	0,94	1,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:612	участок 36	жил	3,73	0	3,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:524	участок 37	жил	4,61	4,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:521	участок 38	жил	6,41	6,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:523	участок 39	жил	5,45	0	5,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:522	участок 40	жил	4,15	0	0	4,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:526	участок 42	жил	4,82	4,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:510	участок 43	жил	6,8	6,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:512	участок 44	жил	3,29	0	3,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:509	участок 46	жил	4,62	4,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:615	участок 47	жил	5,45	5,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:613	участок 48	жил	5,72	0	0	5,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:614	участок 49	жил	3,78	0	3,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:611	участок 50	жил	2,95	0	0	1,29	1,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:535	участок 51	жил	4,36	4,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:547	участок 53	жил	4,46	4,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:546	участок 54	жил	7,02	0	7,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:545	участок 55	жил	7,22	0	7,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:527	участок 56	жил	5,49	0	5,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:553	участок 57	жил	4,18	4,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:26303	участок 104	жил	3,73	0	0	0	3,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:5512	участок 115	жил	2,95	2,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:538	участок 116	жил	3,52	2,12	0	0	1,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:532	участок 117	жил	5,1	0	0	0	5,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:537	участок 118	жил	4,96	0	4,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:630	участок 132	жил	0,33	0	0	0	0	0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:4068	Бульвар	общ-дел	0,21	0,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:452	участок 34	общ-дел	1,34	0	0	1,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:2658	участок 41	общ-	1,92	0	1,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Основание	Кадастровый квартал	Адрес	Тип	Планируемая расчетная нагрузка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
				дел																	
34	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:511	участок 45	общ- дел	1,34	0	0	1,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:536	участок 52	общ- дел	1,06	0	1,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:9759	участок 58	общ- дел	0,99	0	0	0	0	0	0	0	0,99	0	0	0	0	0	0	0	0
37	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:873	участок 59	общ- дел	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
38	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:871	участок 60	общ- дел	0,65	0	0	0	0	0	0	0	0,65	0	0	0	0	0	0	0	0
39	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:4699	участок 61	общ- дел	8,85	0	0	0	0	0	0	0	0	8,85	0	0	0	0	0	0	0
40	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:583	участок 66	общ- дел	5,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,08	0	0	0	0	0	0
41	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:1838	участок 73	общ- дел	2,51	0	0	0	0	0	0	0	0	2,51	0	0	0	0	0	0	0
42	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:24511	участок 76	общ- дел	7,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,65	0	0	0	0	0
43	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:24428	участок 77	общ- дел	2,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,49	0	0	0	0
44	-	47:07:0713003:994	Бугры	жил	4,98	1,62	3,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	-	47:07:0713003:993	Бугры	общ- дел	0,33	0	0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:531	участок 01	жил	0,74	0,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:365	участок 11	жил	3,22	0	3,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:386	участок 12	жил	2,62	0	2,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:368	участок 13	жил	1,96	0	1,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:2689	участок 18	жил	4,10	0	0	0	0	0	0	0	4,10	0	0	0	0	0	0	0	0
51	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:1929	участок 19	жил	4,19	0	0	0	0	0	0	4,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:385	участок 21	жил	4,63	0	0	0	0	0	0	0	4,63	0	0	0	0	0	0	0	0
53	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:380	участок 23	жил	4,84	0	0	2,71	2,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:373	участок 24	жил	4,43	0	4,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:382	участок 25	жил	3,08	0	0	0	0	0	0	3,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:384	участок 27	жил	3,17	0	0	0	3,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:378	участок 28	жил	3,57	0	0	3,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:383	участок 29	жил	4,44	0	0	0	0	0,66	3,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:394	участок 05	жил	6,7	0	0	6,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Основание	Кадастровый квартал	Адрес	Тип	Планируемая расчетная нагрузка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
60	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:22514	участок 07	жил	7,07	0	0	7,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	ППТ-265 (19.12.2011)	47:07:0722001:395	участок 06	общ- дел	1,34	0	0	1,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:371	участок 26	общ- дел	1,34	0	0	0	1,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	ППТ-266 (19.12.2011)	47:07:0722001:5564	участок 31	общ- дел	0,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0,78	0	0	0	0	0	0	0
64	ППТ-456 (09.12.2013)	47:07:0722001	Территория, ограниченная берего-вой линией реки Охта	жил	49,58	0	0	0	0	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	7,44	7,44	9,92	0	0	0	0
65	ППТ-456 (09.12.2013)	47:07:0722001	Территория, ограниченная берего-вой линией реки Охта	общ- дел	5,26	0	0	0	0	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,79	0,79	1,05	0	0	0	0
66	ППТ-132 (26.05.2014)	47:07:0722001:2995	Мурино, Скандинавский проезд, 4 к.1	жил	0,77	0,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	ППТ-132 (26.05.2014)	47:07:0722001:2994	Мурино, Скандинавский проезд, 4 к.3,4	жил	0,88	0,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	ППТ-132 (26.05.2014)	47:07:0722001:2994	Участок 30	общ- дел	0,03	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	ППТ-132 (26.05.2014)	47:07:0712002:313	Мурино, в Лаврики шоссе, 42	жил	0,08	0	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	ППТ-132 (26.05.2014)	47:07:0722001:107	Участок 1	общ- дел	5,1	0	0	0	5,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	ППТ-132 (26.05.2014)	47:07:0712004	Квартал 2 участок 255	общ- дел	0,2	0	0	0	0	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	ППТ-132 (26.05.2014)	47:07:0722001	Участок 276	общ- дел	0,52	0	0	0	0	0	0,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Генеральный план	47:07:0722001:2786	участок 4	жил	5,36	1,31	4,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Генеральный план	47:07:0722001:4616	участок 3	жил	29,37	5,87	2,94	5,87	4,41	2,94	4,41	2,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Генеральный план	47:07:0722001:4616	участок 3	общ- дел	1,09	0	0	0,32	0	0,46	0	0,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Генеральный план	47:07:0722001:70	участок 5	жил	27,7	0	0	0	0	0	0	0	0	6,92	6,92	6,92	6,92	0	0	0	0

№ п/п	Основание	Кадастровый квартал	Адрес	Тип	Планируемая расчетная нагрузка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
77	Генеральный план	47:07:0722001:70	участок 5	общ- дел	2,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9	0	1,94	0	0	0	0
78	Генеральный план	47:07:0722001:24485	участок 6	жил	33,5	12,64	0	2,71	0	5,42	0	3,33	0	9,4	0	0	0	0	0	0	0
79	Генеральный план	47:07:0722001:24485	участок 6	общ- дел	3,46	0	0	0	0,76	0	0,76	0	1,94	0	0	0	0	0	0	0	0
80	ООО "ТК "Мурино"	47:07:0722001:2818	пос. Мурино, земли САОЗТ «Ручьи», участок 2, корпус 9	жил	1,32	1,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
81	ООО "ТК "Мурино"	47:07:0722001:2805	пос. Мурино, земли САОЗТ «Ручьи», участок 2, корпус 10	жил	1,65	1,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82	ООО "ТК "Мурино"	47:07:0722001:2820	пос. Мурино, земли САОЗТ «Ручьи», участок 2, корпус 11	жил	0,32	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
83	ООО "ТК "Мурино"	47:07:0722001:2810	пос. Мурино, земли САОЗТ «Ручьи», участок 2	общ- дел	0,89	0,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84	ООО "ТК "Мурино"	47:07:0722001:2816	пос. Мурино, ул.Новая, дом 13, лит.Б	общ- дел	0,27	0,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	ООО "ТК "Мурино"	47:07:0722001:2817	пос. Мурино, ул.Новая, дом 13, лит.Б	жил	5,95	0	5,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	ООО "ТК "Мурино"	47:07:0722001:2818	пос. Мурино, ул.Новая, дом 13, лит.Б	жил	5,22	0	5,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	ООО "ТК "Мурино"	47:07:0722001:2819	пос. Мурино, ул.Новая, дом 13, лит.Б	жил	5,62	0	5,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 3. Сводные показатели (нарастающим итогом) прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства многоквартирных домов в соответствии с кадастровым делением МО «Муринское сельское поселение», тыс. м²

Кадастровый квартал	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0712002:313	0	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
47:07:0713003:994	24,35	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2
47:07:0722001	0	0	0	0	159,43	318,86	478,29	637,72	797,15	1036,3	1275,4	1594,3	1594,3	1594,3	1594,3	1594,3
47:07:0722001:22514	0	0	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36
47:07:0722001:24485	385,72	385,72	468,43	468,43	633,69	633,69	735,35	735,35	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1
47:07:0722001:26303	0	0	0	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58
47:07:0722001:2805	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
47:07:0722001:2818	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54
47:07:0722001:2820	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06
47:07:0712012:61	0	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05
47:07:0712014:28	0	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62
47:07:0712018:193	0	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
47:07:0722001:2994	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88
47:07:0722001:2995	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75
47:07:0722001:365	0	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74	45,74
47:07:0722001:368	0	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84
47:07:0722001:373	0	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4
47:07:0722001:380	0	0	51,1	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8
47:07:0722001:384	0	0	0	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
47:07:0722001:378	0	0	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
47:07:0722001:383	0	0	0	0	12,2	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3
47:07:0722001:382	0	0	0	0	0	0	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
47:07:0722001:385	0	0	0	0	0	0	0	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2
47:07:0722001:1929	0	0	0	0	0	0	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3
47:07:0722001:2689	0	0	0	0	0	0	0	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
47:07:0722001:386	0	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56
47:07:0722001:394	0	0	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45
47:07:0722001:421	48,55	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73	74,73
47:07:0722001:4616	179,23	268,85	448,08	582,5	672,12	806,54	896,16	896,16	896,16	896,16	896,16	896,16	896,16	896,16	896,16	896,16
47:07:0722001:2786	28,3	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5
47:07:0722001:509	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35
47:07:0722001:510	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63
47:07:0722001:512	0	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
47:07:0722001:521	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63

Кадастровый квартал	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0722001:522	0	0	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49
47:07:0722001:523	0	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34	70,34
47:07:0722001:526	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69	60,69
47:07:0722001:527	0	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11	59,11
47:07:0722001:531	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
47:07:0722001:532	0	0	0	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76
47:07:0722001:535	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49	52,49
47:07:0722001:537	0	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
47:07:0722001:538	40,75	40,75	40,75	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
47:07:0722001:545	0	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85
47:07:0722001:546	0	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46	72,46
47:07:0722001:547	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13	62,13
47:07:0722001:5512	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03	68,03
47:07:0722001:553	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1
47:07:0722001:571	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18
47:07:0722001:572	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61
47:07:0722001:611	0	0	22,1	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79
47:07:0722001:612	0	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24	73,24
47:07:0722001:613	0	0	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1
47:07:0722001:614	0	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6
47:07:0722001:615	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82
47:07:0722001:664	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38
47:07:0722001:665	23,86	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66	69,66
47:07:0722001:70	0	0	0	0	0	0	0	0	211,26	422,53	633,79	845,05	845,05	845,05	845,05	845,05
ИТОГО	1243,4	2794,909	3346,349	3980,329	4394,639	4688,489	5039,199	5198,629	5856,069	6306,489	6756,849	7287,009	7287,009	7287,009	7287,009	7287,009

Таблица 4. Сводные показатели (нарастающим итогом) прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства общественных зданий в соответствии с кадастровым делением МО «Муринское сельское поселение», тыс. м² в год

Кадастровый квартал	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0712004	0	0	0	0	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
47:07:0713003:993*	0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
47:07:0722001	0	0	0	0	11,4	34,06	45,45	56,85	68,24	85,34	102,43	125,22	125,22	125,22	125,22	125,22
47:07:0722001:107	0	0	0	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32
47:07:0722001:1838	0	0	0	0	0	0	0	0	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37
47:07:0722001:24428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
47:07:0722001:24485	0	0	0	6,48	6,48	12,96	12,96	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51
47:07:0722001:24511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108,91	108,91	108,91	108,91	108,91	108,91
47:07:0722001:2658	0	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
47:07:0722001:2810	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
47:07:0722001:2816	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55
47:07:0722001:2994	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
47:07:0722001:371	0	0	0	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41
47:07:0722001:395	0	0	49,63	49,63	49,63	49,63	49,63	49,63	49,63	49,63	49,63	49,63	49,63	49,63	49,63	49,63
47:07:0722001:4068	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
47:07:0722001:452	0	0	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76
47:07:0722001:4616	0	0	2,78	2,78	6,79	6,79	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
47:07:0722001:4699	0	0	0	0	0	0	0	0	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38
47:07:0722001:511	0	0	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33
47:07:0722001:536	0	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
47:07:0722001:5564	0	0	0	0	0	0	0	0	110,78	110,78	110,78	110,78	110,78	110,78	110,78	110,78
47:07:0722001:583	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72,36	72,36	72,36	72,36	72,36	72,36	72,36
47:07:0722001:70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,77	7,77	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
47:07:0722001:871	0	0	0	0	0	0	0	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38
47:07:0722001:873	0	0	0	0	0	0	0	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41
47:07:0722001:9759	0	0	0	0	0	0	0	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24
Итого	40,84	147,34	298,84	418,05	437,84	466,98	481,08	576,06	821,98	919,21	1045,21	1120,23	1120,23	1120,23	1120,23	1120,23

Прогноз приростов площадей (нарастающим итогом) нового строительства с разделением на многоквартирные дома и общественные здания в зонах действия существующих и перспективных источников тепловой энергии МО «Муринское сельское поселение» представлены в таблицах 5 – 6.

Прирост площадей жилых домов (ИЖС) и производственных зданий промышленных предприятий в МО «Муринское сельское поселение» отсутствует.

Таблица 5. Прогноз прироста площадей (нарастающим итогом) нового строительства многоквартирных домов в зонах действия источников тепловой энергии МО «Муринское сельское поселение», тыс. м² в год

Источник	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
Существующие источники																
Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»	229,86	707,15	969,09	1103,51	1358,39	1492,81	1684,09	1684,09	2182,1	2393,37	2604,63	2815,89	2815,89	2815,89	2815,89	2815,89
Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго»	864,04	1321,31	1539,45	1690,15	1690,15	1690,15	1690,15	1690,15	1690,15	1690,15	1690,15	1690,15	1690,15	1690,15	1690,15	1690,15
Котельная ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»»	28,3	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5
Котельная ООО «ТК «Мурино»	81	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169	160,169
Новые источники																
Котельная №1.2	0	537,78	609,14	958	1117,43	1276,86	1436,29	1595,72	1755,15	1994,3	2233,4	2552,3	2552,3	2552,3	2552,3	2552,3
Котельная ООО «Энергогазмонтаж»	0	85,4	208,3	308,1	320,3	397,4	532,1	723,9	723,9	723,9	723,9	723,9	723,9	723,9	723,9	723,9
Новый локальный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	1203,2	2933,309	3607,649	4341,429	4767,939	5138,889	5624,299	5975,529	6632,969	7083,389	7533,749	8063,909	8063,909	8063,909	8063,909	8063,909

Таблица 6. Прогноз прироста площадей (нарастающим итогом) нового строительства общественных зданий в зонах действия источников тепловой энергии МО «Муринское сельское поселение», тыс. м² в год

Источник	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
Существующие источники																
Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»	0	0,5	3,28	65,6	73,99	73,99	76,7	76,7	76,7	84,47	84,47	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7
Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго	5,59	111,59	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31
Котельная ООО « ЖилКомТеплоЭнерго »	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТК «Мурино»	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25
Новые источники																
Котельная №1.2	0	0	0	0	11,4	34,06	45,45	123,88	204,65	221,75	238,84	261,63	261,63	261,63	261,63	261,63
Котельная ООО «Энергогазмонтаж»	0	0	0	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41
Новый локальный источник	0	0	0	6,48	6,48	12,96	12,96	29,51	194,66	267,02	375,93	375,93	375,93	375,93	375,93	375,93
Всего	40,84	147,34	298,84	418,05	437,84	466,98	481,08	576,06	821,98	919,21	1045,21	1120,23	1120,23	1120,23	1120,23	1120,23

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Централизованным теплоснабжением на расчетный период предусматривается обеспечить сохраняемую и перспективную многоквартирную застройку.

На основании существующих и перспективных тепловых нагрузок и данных СП 131.13330.2012 «Строительная климатология», а также сведений, полученных от теплоснабжающих организаций, были получены прогнозы изменения тепловой нагрузки, объемов потребления и теплоносителя единицами территориального деления, значения которых представлены в таблицах ниже.

Таблица 7. Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность (нарастающим итогом) для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления МО «Муринское сельское поселение» на период до 2034 г., Гкал/ч

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0712002:313	Всего	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	ОВ	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	ГВСср	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
47:07:0712004	Всего	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ОВ	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0713003:993	Всего	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	ОВ	0	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	ГВСср	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
47:07:0713003:994	Всего	1,62	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
	ОВ	1,48	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
	ГВСср	0,14	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
47:07:0722001	Всего	0	0	0	0	8,155	17,098	25,253	33,423	41,578	53,825	66,072	82,397	82,397	82,397	82,397	82,397
	ОВ	0	0	0	0	4,893	10,259	15,152	20,054	24,947	32,295	39,643	49,438	49,438	49,438	49,438	49,438
	ГВСср	0	0	0	0	3,262	6,839	10,101	13,369	16,631	21,530	26,429	32,959	32,959	32,959	32,959	32,959
47:07:0722001:107	Всего	0	0	0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
	ОВ	0	0	0	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
	ГВСср	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
47:07:0722001:1838	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
47:07:0722001:1929	Всего	0	0	0	0	0	0	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
	ОВ	0	0	0	0	0	0	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
47:07:0722001:22514	Всего	0	0	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463
	ОВ	0	0	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278
	ГВСср	0	0	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0722001:24428	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
47:07:0722001:24485	Всего	12,64	12,64	15,35	16,11	21,53	22,29	25,62	27,56	36,96	36,96	36,96	36,96	36,96	36,96	36,96	36,96
	ОВ	11,38	11,38	13,82	14,5	19,38	20,06	23,06	24,8	33,26	33,26	33,26	33,26	33,26	33,26	33,26	33,26
	ГВСср	1,26	1,26	1,54	1,61	2,15	2,23	2,56	2,76	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
47:07:0722001:24511	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
47:07:0722001:26303	Всего	0	0	0	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
	ОВ	0	0	0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	ГВСср	0	0	0	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
47:07:0722001:2658	Всего	0	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
	ОВ	0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	ГВСср	0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
47:07:0722001:2689	Всего	0	0	0	0	0	0	0	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
47:07:0722001:2805	Всего	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
	ОВ	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	ГВСср	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
47:07:0722001:2810	Всего	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
	ОВ	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	ГВСср	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
47:07:0722001:2816	Всего	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	ОВ	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0722001:2818	Всего	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	ОВ	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ГВСср	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
47:07:0722001:2820	Всего	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	ОВ	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	ГВСср	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
47:07:0722001:2994	Всего	0,88	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
	ОВ	0,88	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0722001:2995	Всего	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	ОВ	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	ГВСср	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
47:07:0722001:365	Всего		3,611	3,611	3,611	3,611	3,611	3,611	3,611	3,611	3,611	3,611	3,611	3,611	3,611	3,611	3,611
	ОВ		2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167
	ГВСср		1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444
47:07:0722001:368	Всего	0	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143
	ОВ	0	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886
	ГВСср	0	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257
47:07:0722001:371	Всего	0	0	0	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
	ОВ	0	0	0	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
	ГВСср	0	0	0	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
47:07:0722001:373	Всего	0	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
	ОВ	0	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
	ГВСср	0	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
47:07:0722001:378	Всего	0	0	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
	ОВ	0	0	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
	ГВСср	0	0	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
47:07:0722001:380	Всего	0	2,71	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
	ОВ	0	2,29	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
	ГВСср	0	0,42	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
47:07:0722001:382	Всего	0	0	0	0	0	0	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ОВ	0	0	0	0	0	0	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
47:07:0722001:383	Всего	0	0	0	0	0,66	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
	ОВ	0	0	0	0	0,56	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
	ГВСср	0	0	0	0	0,10	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
47:07:0722001:384	Всего	0	0	0	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
	ОВ	0	0	0	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
	ГВСср	0	0	0	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
47:07:0722001:385	Всего	0	0	0	0	0	0	0	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
47:07:0722001:386	Всего	0	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287	6,287
	ОВ	0	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772	3,772
	ГВСср	0	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515
47:07:0722001:394	Всего	0	0	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
	ОВ	0	0	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
	ГВСср	0	0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
47:07:0722001:395	Всего	0	0	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
	ОВ	0	0	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	ГВСср	0	0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
47:07:0722001:4068	Всего	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	ОВ	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0722001:421	Всего	4,48	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
	ОВ	3,9	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
	ГВСср	0,58	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
47:07:0722001:452	Всего	0	0	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
	ОВ	0	0	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	ГВСср	0	0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0722001:4616	Всего	5,88	8,81	15,01	19,41	22,81	27,21	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47
	ОВ	5,29	7,93	13,51	17,47	20,53	24,49	27,42	27,42	27,42	27,42	27,42	27,42	27,42	27,42	27,42	27,42
	ГВСср	0,59	0,88	1,5	1,94	2,28	2,72	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
47:07:0722001:4699	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
47:07:0722001:2786	Всего	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
	ОВ	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
	ГВСср	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
47:07:0722001:509	Всего	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
	ОВ	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
	ГВСср	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
47:07:0722001:510	Всего	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
	ОВ	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	ГВСср	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
47:07:0722001:511	Всего	0	0	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
	ОВ	0	0	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	ГВСср	0	0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
47:07:0722001:512	Всего	0	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
	ОВ	0	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
	ГВСср	0	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
47:07:0722001:521	Всего	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
	ОВ	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
	ГВСср	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
47:07:0722001:522	Всего	0	0	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
	ОВ	0	0	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
	ГВСср	0	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
47:07:0722001:523	Всего	0	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
	ОВ	0	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ГВСср	0	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
47:07:0722001:524	Всего	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
	ОВ	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
	ГВСср	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
47:07:0722001:526	Всего	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
	ОВ	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
	ГВСср	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
47:07:0722001:527	Всего	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481	3,481
	ОВ	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089
	ГВСср	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
47:07:0722001:531	Всего	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	ОВ	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	ГВСср	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
47:07:0722001:532	Всего	0	0	0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
	ОВ	0	0	0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
	ГВСср	0	0	0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
47:07:0722001:535	Всего	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
	ОВ	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
	ГВСср	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
47:07:0722001:536	Всего	0	1,06	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	ОВ	0	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	ГВСср	0	0,12	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
47:07:0722001:537	Всего	0	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612
	ОВ	0	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367
	ГВСср	0	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245
47:07:0722001:538	Всего	2,12	2,12	2,12	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
	ОВ	1,65	1,65	1,65	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
	ГВСср	0,48	0,48	0,48	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
47:07:0722001:545	Всего	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911	5,911

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ОВ	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547
	ГВСср	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364
47:07:0722001:546	Всего	0	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
	ОВ	0	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
	ГВСср	0	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
47:07:0722001:547	Всего	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
	ОВ	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
	ГВСср	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
47:07:0722001:5512	Всего	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
	ОВ	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	ГВСср	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
47:07:0722001:553	Всего	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
	ОВ	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
	ГВСср	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
47:07:0722001:5564	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
47:07:0722001:571	Всего	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
	ОВ	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
	ГВСср	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
47:07:0722001:572	Всего	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
	ОВ	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
	ГВСср	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
47:07:0722001:583	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
47:07:0722001:611	Всего	0	0	1,29	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
	ОВ	0	0	1,05	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	ГВСср	0	0	0,24	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0722001:612	Всего	0	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
	ОВ	0	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
	ГВСср	0	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
47:07:0722001:613	Всего	0	0	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
	ОВ	0	0	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
	ГВСср	0	0	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
47:07:0722001:614	Всего	0	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
	ОВ	0	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
	ГВСср	0	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
47:07:0722001:615	Всего	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
	ОВ	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
	ГВСср	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
47:07:0722001:664	Всего	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	ОВ	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	ГВСср	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
47:07:0722001:665	Всего	0,94	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
	ОВ	0,79	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
	ГВСср	0,15	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
47:07:0722001:70	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	6,92	14,75	21,67	30,54	30,54	30,54	30,54	30,54
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	6,23	13,27	19,51	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0,69	1,47	2,17	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
47:07:0722001:871	Всего	0	0	0	0	0	0	0	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
47:07:0722001:873	Всего	0	0	0	0	0	0	0	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
47:07:0722001:9759	Всего	0	0	0	0	0	0	0	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
47:07:0712012:61	Всего	0	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
	ОВ	0	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
	ГВСср	0	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
47:07:0712014:28	Всего	0	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
	ОВ	0	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
	ГВСср	0	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
47:07:0712018:193	Всего	0	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
	ОВ	0	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
	ГВСср	0	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Итого	Всего	105,89	189,91	226,44	275,72	292,89	307,51	322,26	336,20	364,35	389,50	416,33	444,01	444,01	444,01	444,01	444,01
	ОВ	89,28	153,70	184,65	220,93	233,96	244,49	255,31	264,25	287,30	306,69	327,82	348,05	348,05	348,05	348,05	348,05
	ГВСср	16,62	36,21	41,79	54,79	58,93	63,03	66,95	71,95	77,06	82,80	88,51	95,96	95,96	95,96	95,96	95,96

Таблица 8. Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию (нарастающим итогом) для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по кадастровым кварталам МО «Муринское сельское поселение» на период до 2034 г., тыс. Гкал/год

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0712002:313	Всего	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	ОВ	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ГВСср	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
47:07:0712004	Всего	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	ОВ	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0713003:993	Всего	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	ОВ	0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	ГВСср	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
47:07:0713003:994	Всего	4,8	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
	ОВ	3,7	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
	ГВСср	1,1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
47:07:0722001	Всего	0	0	0	0	18,3	37,8	56	74,3	92,5	119,8	147,2	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6
	ОВ	0	0	0	0	11,3	23,8	35	46,3	57,6	74,4	91,3	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8
	ГВСср	0	0	0	0	7	14	21	28	34,9	45,4	55,9	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8
47:07:0722001:107	Всего	0	0	0	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
	ОВ	0	0	0	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
	ГВСср	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
47:07:0722001:1838	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
47:07:0722001:1929	Всего	0	0	0	0	0	0	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
	ОВ	0	0	0	0	0	0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
47:07:0722001:22514	Всего	0	0	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
	ОВ	0	0	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ГВСер	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
47:07:0722001:24428	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
	ГВСер	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
47:07:0722001:24485	Всего	37,6	37,6	45,6	47,9	64	66,2	76,2	81,9	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8
	ОВ	28,2	28,2	34,2	35,9	48	49,6	57,1	61,4	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
	ГВСер	9,4	9,4	11,4	12	16	16,6	19,1	20,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
47:07:0722001:24511	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
	ГВСер	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
47:07:0722001:26303	Всего	0	0	0	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
	ОВ	0	0	0	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
	ГВСер	0	0	0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
47:07:0722001:2658	Всего	0	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
	ОВ	0	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
	ГВСер	0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
47:07:0722001:2689	Всего	0	0	0	0	0	0	0	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
	ГВСер	0	0	0	0	0	0	0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
47:07:0722001:2805	Всего	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
	ОВ	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	ГВСер	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
47:07:0722001:2810	Всего	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	ОВ	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	ГВСер	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
47:07:0722001:2816	Всего	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	ОВ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	ГВСер	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0722001:2818	Всего	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ОВ	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	ГВСср	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
47:07:0722001:2820	Всего	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	ОВ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	ГВСср	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
47:07:0722001:2994	Всего	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	ОВ	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0722001:2995	Всего	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	ОВ	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	ГВСср	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
47:07:0722001:365	Всего	0	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
	ОВ	0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
	ГВСср	0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
47:07:0722001:368	Всего	0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
	ОВ	0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
	ГВСср	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
47:07:0722001:371	Всего	0	0	0	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
	ОВ	0	0	0	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
	ГВСср	0	0	0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
47:07:0722001:373	Всего	0	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
	ОВ	0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
	ГВСср	0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
47:07:0722001:378	Всего	0	0	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
	ОВ	0	0	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
	ГВСср	0	0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
47:07:0722001:380	Всего	0	8,8	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
	ОВ	0	7,4	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
	ГВСср	0	1,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0722001:382	Всего	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	ОВ	0	0	0	0	0	0	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
	ГВСер	0	0	0	0	0	0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
47:07:0722001:383	Всего	0	0	0	0	2,1	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
	ОВ	0	0	0	0	1,8	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
	ГВСер	0	0	0	0	0,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
47:07:0722001:384	Всего	0	0	0	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
	ОВ	0	0	0	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
	ГВСер	0	0	0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
47:07:0722001:385	Всего	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	ОВ	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	ГВСер	0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
47:07:0722001:386	Всего	0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
	ОВ	0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
	ГВСер	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
47:07:0722001:394	Всего	0	0	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
	ОВ	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	ГВСер	0	0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
47:07:0722001:395	Всего	0	0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
	ОВ	0	0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	ГВСер	0	0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
47:07:0722001:4068	Всего	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	ОВ	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	ГВСер	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0722001:421	Всего	14,1	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
	ОВ	9,7	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
	ГВСер	4,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
47:07:0722001:452	Всего	0	0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
	ОВ	0	0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ГВСср	0	0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
47:07:0722001:4616	Всего	17,5	26,2	44,6	57,7	67,8	80,9	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
	ОВ	13,1	19,6	33,4	43,2	50,8	60,6	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9
	ГВСср	4,4	6,6	11,2	14,5	17	20,3	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
47:07:0722001:4699	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
47:07:0722001:2786	Всего	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
	ОВ	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
	ГВСср	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
47:07:0722001:509	Всего	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
	ОВ	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
	ГВСср	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
47:07:0722001:510	Всего	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
	ОВ	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
	ГВСср	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
47:07:0722001:511	Всего	0	0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
	ОВ	0	0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	ГВСср	0	0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
47:07:0722001:512	Всего	0	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
	ОВ	0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
	ГВСср	0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
47:07:0722001:521	Всего	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
	ОВ	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
	ГВСср	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
47:07:0722001:522	Всего	0	0	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
	ОВ	0	0	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
	ГВСср	0	0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
47:07:0722001:523	Всего	0	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ОВ	0	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
	ГВСср	0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
47:07:0722001:524	Всего	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
	ОВ	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	ГВСср	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
47:07:0722001:526	Всего	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
	ОВ	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
	ГВСср	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
47:07:0722001:527	Всего	0	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
	ОВ	0	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
	ГВСср	0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
47:07:0722001:531	Всего	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	ОВ	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	ГВСср	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
47:07:0722001:532	Всего	0	0	0	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
	ОВ	0	0	0	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
	ГВСср	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
47:07:0722001:535	Всего	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
	ОВ	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
	ГВСср	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
47:07:0722001:536	Всего	0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	ОВ	0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	ГВСср	0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
47:07:0722001:537	Всего	0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
	ОВ	0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
	ГВСср	0	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
47:07:0722001:538	Всего	7,6	7,6	7,6	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
	ОВ	4,1	4,1	4,1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	ГВСср	3,5	3,5	3,5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0722001:545	Всего	0	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
	ОВ	0	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
	ГВСср	0	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
47:07:0722001:546	Всего	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
	ОВ	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	ГВСср	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
47:07:0722001:547	Всего	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
	ОВ	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
	ГВСср	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
47:07:0722001:5512	Всего	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
	ОВ	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
	ГВСср	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
47:07:0722001:553	Всего	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
	ОВ	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
	ГВСср	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
47:07:0722001:5564	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
47:07:0722001:571	Всего	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
	ОВ	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
	ГВСср	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
47:07:0722001:572	Всего	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
	ОВ	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
	ГВСср	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
47:07:0722001:583	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
47:07:0722001:611	Всего	0	0	4,4	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
	ОВ	0	0	2,6	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ГВСср	0	0	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
47:07:0722001:612	Всего	0	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
	ОВ	0	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	ГВСср	0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
47:07:0722001:613	Всего	0	0	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
	ОВ	0	0	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	ГВСср	0	0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
47:07:0722001:614	Всего	0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
	ОВ	0	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
	ГВСср	0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
47:07:0722001:615	Всего	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
	ОВ	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
	ГВСср	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
47:07:0722001:664	Всего	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	ОВ	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	ГВСср	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
47:07:0722001:665	Всего	3,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
	ОВ	2	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
	ГВСср	1,1	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
47:07:0722001:70	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	20,6	43,9	64,4	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	15,4	32,9	48,3	68	68	68	68	68
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	5,2	11	16,1	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
47:07:0722001:871	Всего	0	0	0	0	0	0	0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
47:07:0722001:873	Всего	0	0	0	0	0	0	0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
47:07:0722001:9759	Всего	0	0	0	0	0	0	0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
47:07:0712012:61	Всего	0	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
	ОВ	0	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
	ГВСср	0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
47:07:0712014:28	Всего	0	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
	ОВ	0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
	ГВСср	0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
47:07:0712018:193	Всего	0	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
	ОВ	0	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
	ГВСср	0	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Итого	Всего	303,30	548,90	658,00	795,40	840,40	875,20	914,32	945,22	1042,62	1106,12	1173,52	1242,62	1242,62	1242,62	1242,62	1242,62
	ОВ	207,50	383,50	469,30	566,00	597,50	621,40	648,62	670,62	747,92	794,62	845,62	893,92	893,92	893,92	893,92	893,92
	ГВСср	95,80	165,40	188,70	229,40	242,90	253,80	265,70	274,60	294,70	311,50	327,90	348,70	348,70	348,70	348,70	348,70

Таблица 9. Прирост объемов теплоносителя для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления МО «Муринское сельское поселение» на период до 2034 г., т/ч

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0712002:313	Всего	0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	ОВ	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	ГВСср	0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
47:07:0712004	Всего	0	0	0	0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	ОВ	0	0	0	0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	ГВСср	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
47:07:0713003:993	Всего	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	ОВ	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	ГВСср	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
47:07:0713003:994	Всего	39,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7
	ОВ	36,1	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5
	ГВСср	3,6	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
47:07:0722001	Всего	0	0	0	0	80,3	167,2	247,4	327,7	408	528,3	648,7	809,2	809,2	809,2	809,2	809,2
	ОВ	0	0	0	0	56,9	120,1	176,9	233,8	290,7	375,9	461,2	574,9	574,9	574,9	574,9	574,9
	ГВСср	0	0	0	0	23,4	47,1	70,5	93,9	117,3	152,4	187,5	234,3	234,3	234,3	234,3	234,3
47:07:0722001:107	Всего	0	0	0	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6
	ОВ	0	0	0	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9
	ГВСср	0	0	0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
47:07:0722001:1838	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	56	56	56	56	56	56	56	56
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
47:07:0722001:1929	Всего	0	0	0	0	0	0	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
	ОВ	0	0	0	0	0	0	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
47:07:0722001:22514	Всего	0	0	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
	ОВ	0	0	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
	ГВСср	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0722001:24428	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
47:07:0722001:24485	Всего	173,8	173,8	211,1	221,6	296	306,5	352,3	378,9	508,2	508,2	508,2	508,2	508,2	508,2	508,2	508,2
	ОВ	142,2	142,2	172,7	181,3	242,2	250,8	288,2	310	415,8	415,8	415,8	415,8	415,8	415,8	415,8	415,8
	ГВСср	31,6	31,6	38,4	40,3	53,8	55,7	64,1	68,9	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4
47:07:0722001:24511	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
47:07:0722001:26303	Всего	0	0	0	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1
	ОВ	0	0	0	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5
	ГВСср	0	0	0	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
47:07:0722001:2658	Всего	0	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
	ОВ	0	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
	ГВСср	0	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
47:07:0722001:2689	Всего	0	0	0	0	0	0	0	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30
47:07:0722001:2805	Всего	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
	ОВ	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
	ГВСср	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
47:07:0722001:2810	Всего	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
	ОВ	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
	ГВСср	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
47:07:0722001:2816	Всего	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
	ОВ	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0722001:2818	Всего	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
	ОВ	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ГВСер	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
47:07:0722001:2820	Всего	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	ОВ	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
	ГВСер	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
47:07:0722001:2994	Всего	11	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
	ОВ	11	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
	ГВСер	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0722001:2995	Всего	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
	ОВ	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
	ГВСер	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
47:07:0722001:365	Всего	0	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8
	ОВ	0	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
	ГВСер	0	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
47:07:0722001:368	Всего	0	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6
	ОВ	0	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
	ГВСер	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
47:07:0722001:371	Всего	0	0	0	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
	ОВ	0	0	0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	ГВСер	0	0	0	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
47:07:0722001:373	Всего	0	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
	ОВ	0	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4
	ГВСер	0	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
47:07:0722001:378	Всего	0	0	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6
	ОВ	0	0	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8
	ГВСер	0	0	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
47:07:0722001:380	Всего	0	97,8	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4
	ОВ	0	82,2	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8
	ГВСер	0	15,6	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
47:07:0722001:382	Всего	0	0	0	0	0	0	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ОВ	0	0	0	0	0	0	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
47:07:0722001:383	Всего	0	0	0	0	23,3	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
	ОВ	0	0	0	0	20	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2
	ГВСср	0	0	0	0	3,3	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
47:07:0722001:384	Всего	0	0	0	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4
	ОВ	0	0	0	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7
	ГВСср	0	0	0	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
47:07:0722001:385	Всего	0	0	0	0	0	0	0	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
47:07:0722001:386	Всего	0	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7
	ОВ	0	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3
	ГВСср	0	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
47:07:0722001:394	Всего	0	0	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
	ОВ	0	0	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
	ГВСср	0	0	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
47:07:0722001:395	Всего	0	0	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
	ОВ	0	0	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
	ГВСср	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
47:07:0722001:4068	Всего	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	ОВ	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47:07:0722001:421	Всего	109,8	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
	ОВ	95,2	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6	146,6
	ГВСср	14,6	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
47:07:0722001:452	Всего	0	0	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
	ОВ	0	0	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
	ГВСср	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0722001:4616	Всего	80,8	121,1	206,3	266,9	313,6	374,2	418,9	418,9	418,9	418,9	418,9	418,9	418,9	418,9	418,9	418,9
	ОВ	66,1	99,1	168,8	218,4	256,6	306,2	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7
	ГВСер	14,7	22	37,5	48,5	57	68	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2
47:07:0722001:4699	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8
	ГВСер	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
47:07:0722001:2786	Всего	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9
	ОВ	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8
	ГВСер	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
47:07:0722001:509	Всего	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1
	ОВ	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
	ГВСер	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
47:07:0722001:510	Всего	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
	ОВ	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9
	ГВСер	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
47:07:0722001:511	Всего	0	0	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
	ОВ	0	0	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
	ГВСер	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
47:07:0722001:512	Всего	0	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5
	ОВ	0	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2
	ГВСер	0	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
47:07:0722001:521	Всего	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
	ОВ	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
	ГВСер	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
47:07:0722001:522	Всего	0	0	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4
	ОВ	0	0	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
	ГВСер	0	0	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
47:07:0722001:523	Всего	0	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1
	ОВ	0	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ГВСер	0	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
47:07:0722001:524	Всего	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8
	ОВ	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
	ГВСер	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
47:07:0722001:526	Всего	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
	ОВ	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8
	ГВСер	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
47:07:0722001:527	Всего	0	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
	ОВ	0	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5
	ГВСер	0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
47:07:0722001:531	Всего	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
	ОВ	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	ГВСер	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
47:07:0722001:532	Всего	0	0	0	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
	ОВ	0	0	0	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9
	ГВСер	0	0	0	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
47:07:0722001:535	Всего	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6
	ОВ	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
	ГВСер	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
47:07:0722001:536	Всего	0	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
	ОВ	0	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
	ГВСер	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
47:07:0722001:537	Всего	0	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
	ОВ	0	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1
	ГВСер	0	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
47:07:0722001:538	Всего	52,1	52,1	52,1	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
	ОВ	40,2	40,2	40,2	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
	ГВСер	11,9	11,9	11,9	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
47:07:0722001:545	Всего	0	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ОВ	0	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
	ГВСр	0	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
47:07:0722001:546	Всего	0	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4
	ОВ	0	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
	ГВСр	0	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
47:07:0722001:547	Всего	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
	ОВ	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1
	ГВСр	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
47:07:0722001:5512	Всего	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
	ОВ	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
	ГВСр	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
47:07:0722001:553	Всего	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4
	ОВ	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6
	ГВСр	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
47:07:0722001:5564	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	17	17	17	17	17	17	17	17
	ГВСр	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
47:07:0722001:571	Всего	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
	ОВ	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
	ГВСр	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
47:07:0722001:572	Всего	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
	ОВ	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7
	ГВСр	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
47:07:0722001:583	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3
	ГВСр	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
47:07:0722001:611	Всего	0	0	31,6	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
	ОВ	0	0	25,5	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3
	ГВСр	0	0	6,1	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
47:07:0722001:612	Всего	0	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
	ОВ	0	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9
	ГВСср	0	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
47:07:0722001:613	Всего	0	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	ОВ	0	0	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1
	ГВСср	0	0	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
47:07:0722001:614	Всего	0	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
	ОВ	0	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8
	ГВСср	0	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
47:07:0722001:615	Всего	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5
	ОВ	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114
	ГВСср	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
47:07:0722001:664	Всего	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
	ОВ	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
	ГВСср	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
47:07:0722001:665	Всего	23,1	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
	ОВ	19,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3
	ГВСср	3,8	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
47:07:0722001:70	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	95,2	202,8	298,0	419,9	419,9	419,9	419,9	419,9
	ОВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,9	165,9	243,8	343,5	343,5	343,5	343,5	343,5
	ГВСср	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	36,9	54,2	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
47:07:0722001:871	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
	ОВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
	ГВСср	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
47:07:0722001:873	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
	ОВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
	ГВСср	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
47:07:0722001:9759	Всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
	ОВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1

Кадастровый квартал	Тип нагрузки	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
	ГВСср	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
47:07:0712012:61	Всего	0,0	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8
	ОВ	0,0	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1
	ГВСср	0,0	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
47:07:0712014:28	Всего	0,0	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
	ОВ	0,0	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9
	ГВСср	0,0	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
47:07:0712018:193	Всего	0,0	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6
	ОВ	0,0	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7
	ГВСср	0,0	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
Итого	Всего	2150,50	4175,20	5004,70	5981,20	6185,20	6343,20	6513,90	6654,60	7144,20	7485,20	7871,00	8208,80	8208,80	8208,80	8208,80	8208,80
	ОВ	1829,30	3555,40	4306,60	5147,30	5305,80	5427,20	5557,90	5668,80	6090,80	6375,30	6706,00	6974,00	6974,00	6974,00	6974,00	6974,00
	ГВСср	321,20	619,80	698,10	833,90	879,40	916,00	956,00	985,80	1053,40	1109,90	1165,00	1234,80	1234,80	1234,80	1234,80	1234,80

Прогнозы изменения тепловой нагрузки, объемов потребления и теплоносителя в зонах действия каждого из существующих и планируемых источников тепловой энергии в МО «Муринское сельское поселение» на период до 2034 г. приведены в таблицах ниже.

Таблица 10. Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность (нарастающим итогом) с разделением по видам теплopotребления в зонах действия источников тепловой энергии, Гкал/ч

Источник	Тип нагрузки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Существующие источники																	
Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»	Всего	20,17	23,21	32,12	42,38	51,4	57,08	63,67	65,61	81,93	89,76	96,68	105,55	105,55	105,55	105,55	105,55
	ОВ	18,16	20,9	28,92	38,59	46,73	51,89	57,82	59,56	74,25	81,29	87,53	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5
	ГВСср	2,01	2,31	3,21	3,79	4,67	5,19	5,85	6,05	7,68	8,46	9,16	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго»	Всего	66,51	100,70	122,84	134,73	134,73	134,73	134,73	134,73	134,73	134,73	134,73	134,73	134,73	134,73	134,73	134,73
	ОВ	57,44	87,85	107,50	117,82	117,82	117,82	117,82	117,82	117,82	117,82	117,82	117,82	117,82	117,82	117,82	117,82
	ГВСср	9,10	12,89	15,38	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94
Котельная ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»	Всего	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
	ОВ	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
	ГВСср	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная ООО «ТК «Мурино»	Всего	4,44	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
	ОВ	3,69	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
	ГВСср	0,75	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Новые источники																	
Котельная №2	Всего	0	39,662	45,125	72,276	80,431	89,374	97,529	109,532	118,07	130,317	142,564	158,889	158,889	158,889	158,889	158,889
	ОВ	0	23,799	27,077	43,369	48,262	53,628	58,521	65,722	70,845	78,193	85,541	95,336	95,336	95,336	95,336	95,336
	ГВСср	0	15,863	18,048	28,907	32,169	35,746	39,008	43,810	47,225	52,124	57,023	63,553	63,553	63,553	63,553	63,553
Котельная ООО «Энергогазмонтаж»	Всего	0	7,14	13,02	18,51	19,17	22,95	30,22	38,95	38,95	38,95	38,95	38,95	38,95	38,95	38,95	38,95
	ОВ	0	6,02	10,82	15,17	15,73	18,84	24,79	31,42	31,42	31,42	31,42	31,42	31,42	31,42	31,42	31,42
	ГВСср	0	1,12	2,2	3,34	3,44	4,11	5,43	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
Новый локальный источник	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	3,29	8,37	16,02	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	3,23	8,24	15,78	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0,06	0,13	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего	Всего	96,5	197,0	239,4	294,2	312,0	330,4	352,4	375,1	403,3	428,4	455,2	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9
	ОВ	83,6	159,7	195,5	236,1	249,7	263,3	280,1	295,7	318,7	338,1	359,2	379,5	379,5	379,5	379,5	379,5
	ГВСср	12,9	37,3	44,0	58,1	62,4	67,1	72,4	79,5	84,6	90,3	96,0	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5

Таблица 11. Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию (нарастающим итогом) с разделением по видам теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии, тыс. Гкал/год

Источник	Тип нагрузки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Существующие источники																	
Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»	Всего	60	69	95,4	123,7	150,4	167,44	187,14	192,84	241,34	264,64	285,14	311,44	311,44	311,44	311,44	311,44
	ОВ	45	51,7	71,5	95,4	115,6	128,74	143,54	147,84	184,14	201,64	217,04	236,74	236,74	236,74	236,74	236,74
	ГВСср	15	17,3	23,9	28,3	34,8	38,7	43,6	45	57,2	63	68,1	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго»	Всего	210,20	313,30	378,40	404,20	404,20	404,20	404,20	404,20	404,20	404,20	404,20	404,20	404,20	404,20	404,20	404,20
	ОВ	142,50	217,50	266,00	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30
	ГВСср	67,70	95,80	112,40	120,90	120,90	120,90	120,90	120,90	120,90	120,90	120,90	120,90	120,90	120,90	120,90	120,90
Котельная ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»	Всего	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
	ОВ	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
	ГВСср	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Котельная ООО «ТК «Мурино»	Всего	14,8	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
	ОВ	9,2	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
	ГВСср	5,6	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Новые источники																	
Котельная №2	Всего	0	95,8	113,4	196,7	215	232,76	252,18	277,38	317,78	345,08	372,48	408,88	408,88	408,88	408,88	408,88
	ОВ	0	65	82,5	138	149,3	160,06	172,48	190,18	223,18	239,98	256,88	279,38	279,38	279,38	279,38	279,38
	ГВСср	0	30,8	30,9	58,7	65,7	72,7	79,7	87,2	94,6	105,1	115,6	129,5	129,5	129,5	129,5	129,5
Котельная ООО «Энергогазмонтаж»	Всего	0	23,2	42,3	60,1	62,2	74,5	98,1	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4
	ОВ	0	19,5	35,1	49,2	51	61,1	80,4	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9
	ГВСср	0	3,7	7,1	10,8	11,1	13,3	17,6	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
Новый локальный источник	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	8,5	21,4	40,9	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	8	20,4	39,1	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	1	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Всего	Всего	303,3	572,1	700,3	855,5	902,6	949,7	1012,4	1071,6	1169,0	1232,5	1299,9	1369,0	1369,0	1369,0	1369,0	1369,0
	ОВ	207,5	403,0	504,4	615,2	648,5	682,5	729,0	772,5	849,8	896,5	947,5	995,8	995,8	995,8	995,8	995,8
	ГВСср	95,8	169,1	195,8	240,2	254,0	267,1	283,3	299,0	319,1	335,9	352,3	373,1	373,1	373,1	373,1	373,1

Таблица 12. Прогнозы приростов спроса на теплоноситель (нарастающим итогом) с разделением по видам теплopotребления в зонах действия источников тепловой энергии , т/ч

Источник	Тип нагрузки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Существующие источники																	
Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»	Всего	277,2	319	441,5	577,2	700,9	779,67	870,17	896,77	1121,27	1228,87	1324,07	1445,97	1445,97	1445,97	1445,97	1445,90
	ОВ	227	260,7	360,9	482	583,6	649,47	723,37	745,17	928,87	1016,87	1094,77	1194,47	1194,47	1194,47	1194,47	1194,47
	ГВСср	50,2	58,3	80,6	95,2	117,3	130,2	146,8	151,6	192,4	212	229,3	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4
Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго»	Всего	1628,30	2464,10	2998,60	3198,30	3198,30	3198,30	3198,30	3198,30	3198,30	3198,30	3198,30	3198,30	3198,30	3198,30	3198,30	3198,30
	ОВ	1401,20	2142,60	2621,40	2792,90	2792,90	2792,90	2792,90	2792,90	2792,90	2792,90	2792,90	2792,90	2792,90	2792,90	2792,90	2792,90
	ГВСср	227,10	321,50	377,20	405,40	405,40	405,40	405,40	405,40	405,40	405,40	405,40	405,40	405,40	405,40	405,40	405,40
Котельная ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»	Всего	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9
	ОВ	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8
	ГВСср	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
Котельная ООО «ТК «Мурино»	Всего	111,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1
	ОВ	92,3	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
	ГВСср	18,8	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1	111,1
Новые источники																	
Котельная №2	Всего	0	727,1	899,6	1540,7	1621	1700,23	1780,43	1894,53	2086,33	2206,63	2327,03	2487,53	2487,53	2487,53	2487,53	2490,11
	ОВ	0	623,3	795,5	1343,6	1400,5	1456,03	1512,83	1601,93	1768,63	1853,83	1939,13	2052,83	2052,83	2052,83	2052,83	2052,83
	ГВСср	0	103,8	104,1	197,1	220,5	244,2	267,6	292,6	317,7	352,8	387,9	434,7	434,7	434,7	434,7	434,7
Котельная ООО «Энергогазмонтаж»	Всего	0	257,8	470	667,7	691	827,7	1089,9	1404,4	1404,4	1404,4	1404,4	1404,4	1404,4	1404,4	1404,4	1404,4
	ОВ	0	216,6	390	546,7	566,7	678,9	893,3	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2
	ГВСср	0	41,2	79	120,1	123,4	147,9	195,7	271,3	271,3	271,3	271,3	271,3	271,3	271,3	271,3	271,3
Новый локальный источник	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	73,3	186,4	356,6	412,1	412,1	412,1	412,1	412,1
	ОВ	0	0	0	0	0	0	0	0	71,6	182,9	350,4	405	405	405	405	405
	ГВСср	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7	3,5	6,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Всего	Всего	2150,5	4433,0	5474,7	6648,9	6876,2	7170,9	7603,8	8059,0	8548,6	8889,6	9275,4	9613,3	9613,3	9613,3	9613,3	9615,8
	ОВ	1829,3	3772,0	4696,6	5694,0	5872,5	6106,1	6451,2	6801,0	7223,0	7507,5	7838,2	8106,2	8106,2	8106,2	8106,2	8106,2
	ГВСср	321,2	661,0	777,1	954,0	1002,8	1063,9	1151,7	1257,1	1324,7	1381,2	1436,3	1506,1	1506,1	1506,1	1506,1	1506,1

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Теплоснабжение производственных предприятий в настоящее время осуществляется от собственных источников тепла и в перспективе эту схему предлагается оставить без изменений.

2. Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии

Согласно п. 30 г. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ "О теплоснабжении":

"Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения".

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих участков;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

В технической литературе приводится методика расчета двух критериев: "радиус оптимального теплоснабжения", "предельный радиус действия тепловой сети".

Для расчета радиуса теплоснабжения использованы характеристики объектов теплоснабжения, а также информация о технико-экономических показателях теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Оптимальный радиус теплоснабжения определяем из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника»:

$$S=A+Z \rightarrow \min (\text{руб./Гкал/ч}),$$

где A – удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z – удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч

Рекомендуется использовать следующие аналитические выражения для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с радиусом теплоснабжения (не средним, а максимальным радиусом):

$$A=1050 R^{0,48} \cdot B^{0,26} \cdot s / (\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}), \text{руб./Гкал/ч}$$

$$Z=a/3+30 \cdot 10^6 \cdot \varphi / (R^2 \Pi), \text{руб./Гкал/ч},$$

где R – радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

B – среднее число абонентов на 1 км²;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч*км²;

H – потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по главной тепловой магистрали, м вод. ст.;

$\Delta \tau$ – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

a – постоянная часть удельной начальной стоимости котельной, руб./МВт;

φ – поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной.

Принимая во внимание формулы, представленные выше и осуществляя элементарное дифференцирование по R с нахождением его оптимального значения при равенстве нулю его первой производной, получаем аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения в следующем виде, км:

$$R_{\text{опт}}=(140/s^{0,4}) \cdot \varphi^{0,4} \cdot (1/B^{0,1}) \cdot (\Delta \tau/\Pi)^{0,15}$$

Значение предельного радиуса действия тепловых сетей определяется из соотношения, км:

$$R_{\text{пред}} = [(p - C) / 1,2K]^{2,5}$$

где $R_{\text{пред}}$ – предельный радиус действия тепловой сети, км;

p – разница себестоимости тепла, выработанного на котельной и в индивидуальных котельных абонентов, руб./Гкал;

C – переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал;

K – постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети, равном 1 км, руб./Гкал*км.

При этом переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал:

$$C = 800 * \Delta / \Delta \tau + 0,35 * B^{0,5} / \Pi,$$

где Δ – стоимость электроэнергии для перекачки теплоносителя по главной тепловой магистрали, руб./кВт*ч.

Постоянная часть удельных эксплуатационных расходов при радиусе действия сети, равном 1 км, руб./Гкал*км:

$$K = [525 B^{0,26} / (\Pi^{0,62} * \Delta \tau^{0,38})] * [s * a / n_1 + 0,6 \xi / 10^3] + 12 / \Pi,$$

где a – доля годовых отчислений от стоимости сооружения тепловой сети на амортизацию, текущий и капитальный ремонты;

n_1 – число часов использования максимума тепловой нагрузки, ч/год;

ξ – себестоимость тепла, руб./Гкал.

Зональные характеристики объекта теплоснабжения от источника тепловой энергии, а также результаты расчета радиуса оптимального и предельного теплоснабжения представлены в таблице 13.

Таблица 13. Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения

Наименование параметров	Обозначение, размерность	Котельная №1.1	Котельная ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»	ООО «ТК Мурино»	ООО "Новая водная ассоциация"	Котельная ООО «ПРОДЭК-ЭНЕРГОСЕРВИС»	Котельная ООО «Энергогазмонтаж»	Котельная №1.2
Подключенная нагрузка потребителей	Гкал/ч	266,98	17,47	46,26	2,578	0,733	35,95	158,889
Переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла	С, руб./Гкал	49,35	74,01	84,58	118,40	118,40	49,91	49,34
Постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети	К, руб./Гкал*км	478,35	557,93	602,18	364,55	561,99	470,08	378,43
Разница себестоимости тепла, выработанного на котельных и в индивидуальных котельных абонентов	р, руб./Гкал	916	962,43	1246,89	674,15	1117,06	916	916
Радиус оптимального теплоснабжения	км	1,129	1,504	1,490	1,307	1,233	1,115	1,655
Предельный радиус действия тепловой сети	км	2,801	2,028	3,281	1,819	2,669	1,754	5,032

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

В настоящее время, на территории Муринского сельского поселения, действует несколько отопительных котельных, а также проходят тепловые сети АО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

Объекты систем теплоснабжения сельского поселения эксплуатируются следующими теплоснабжающими организациями:

Поселок Мурино:

– ООО «Петербургтеплоэнерго»

На балансе организации находится автоматизированная газовая котельная (далее Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго»). В настоящее время, источник не введен в эксплуатацию - котельная находится в стадии пуско-наладочных работ.

Объектами теплоснабжения котельной являются как жилые дома, так и объекты социально-бытового назначения.

– ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

На балансе организации находятся тепловые сети от Северной ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1» – от УП10 до ТК1.

Объектами теплоснабжения котельной являются как жилые дома, так и объекты социально-бытового назначения.

– ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»

На балансе организации находятся тепловые сети и один источник тепловой энергии – котельная ООО «ЖилКомТеплоЭнерго».

Объектами теплоснабжения котельной являются как жилые дома, так и объекты социально-бытового назначения.

– ООО «ТК Мурино»

В настоящее время, на балансе организации находится один источник тепловой энергии – котельная ООО «ТК Мурино» и тепловые сети от него.

Объектами теплоснабжения котельной являются жилые дома и объекты социально-бытового назначения.

– **ООО «Новая Водная Ассоциация»**

На балансе организации находятся тепловые сети и один источник тепловой энергии - БМК Лаврики д.34. Объектами теплоснабжения являются 3 МКД.

– **МБУ «Содержание и развитие территории»**

В эксплуатации учреждения находятся муниципальные тепловые сети и один источник тепловой энергии - котельная МБУ «Содержание и развитие территории» (данные по котельной не предоставлены и далее в работе данный источник не рассматривается). Объектом теплоснабжения является 1 МКД.

– **АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»**

Организация осуществляет свою деятельность в сфере теплоснабжения как теплосетевая организация:

– АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» осуществляет передачу тепловой энергии по двум тепломагистралям от теплоснабжающей организации - филиал «Невский» ПАО «ТГК-1» (источником тепловой энергии является Северная ТЭЦ-21):

- тепломагистраль «Ново-Девяткино»;
- тепломагистраль «Суздальская».

Источник тепловой энергии - Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1» расположен за границами сельского поселения и рассмотрен в схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга, и поэтому в настоящей работе не представлен.

Деревня Лаврики:

– **ООО «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС»**

Организация осуществляет эксплуатацию тепловых сетей и одного источника тепловой энергии – газовой котельной ООО «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС», посредством которых обеспечивается теплоснабжение жилых домов и объектов социально-бытового назначения.

Расположение централизованных источников теплоснабжения с выделением зон действия приведено на рисунках ниже.



Рисунок 1. Зона действия котельной ООО «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС»



Рисунок 2. Зона действия котельной ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»

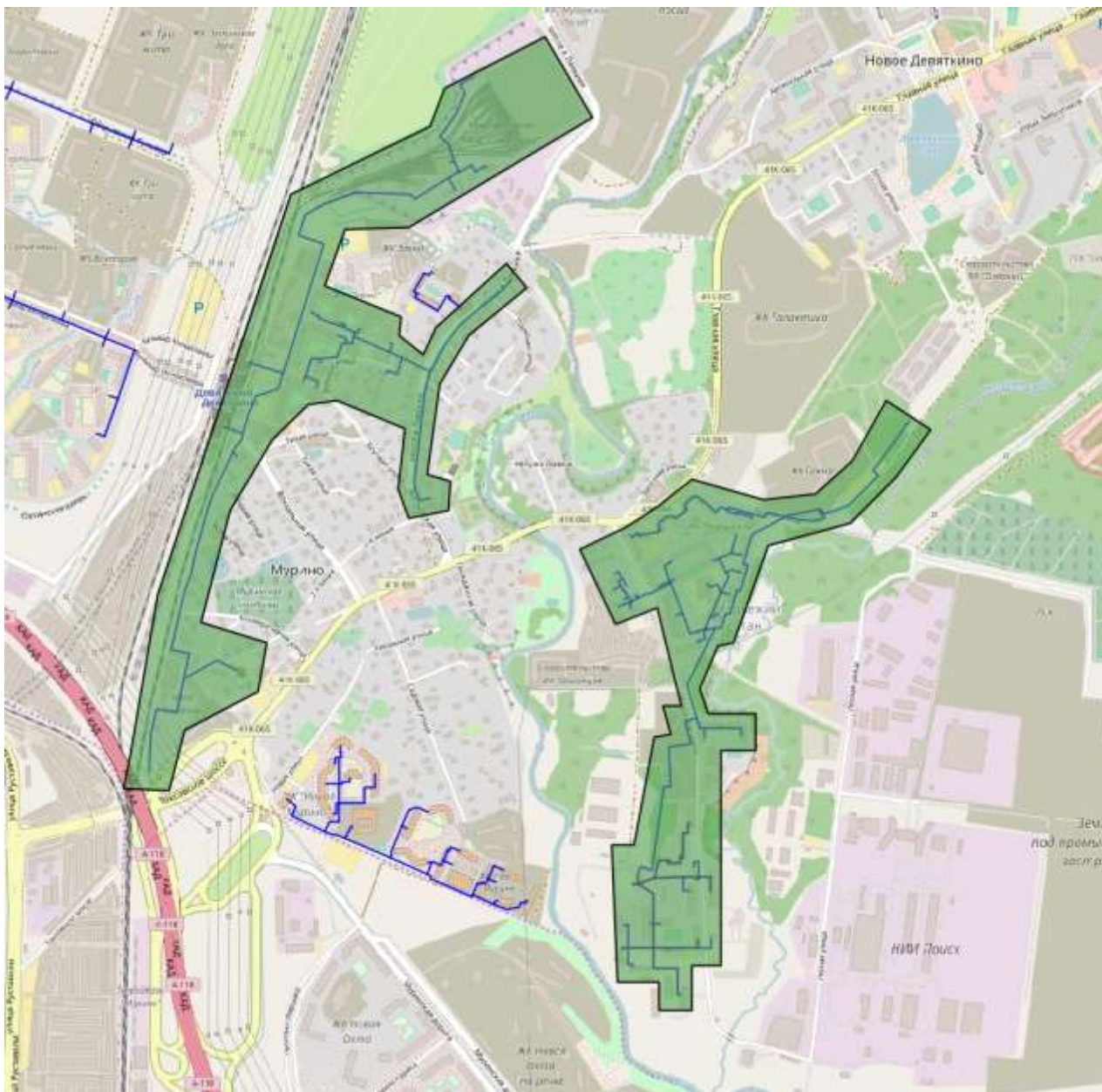


Рисунок 4. Зона действия тепловых сетей АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (источник теплоснабжения Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»)



Рисунок 5. Зона действия котельной ООО «ТК Мурино»



Рисунок 6. Зона действия БМК Лаврики д.34

Объектами теплоснабжения котельных являются как жилые дома, так и объекты социально-бытового назначения

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

Согласно Генеральному плану зоной действия индивидуального теплоснабжения является небольшая часть территории сельского поселения, составляющая не более 5% от территории. Индивидуальное теплоснабжение организовано в основном в кварталах с малоэтажной застройкой (до 3-х этажей) и присоединения к системе централизованного теплоснабжения не имеет – теплоснабжение осуществляется посредством индивидуальных теплоисточников.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии позволяют установить:

- существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;
- существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
- существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии;
- значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;
- значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;

- значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;

- значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей.

В таблице 14 представлено изменение установленной мощности котельных на расчетный срок до 2034 года.

Таблица 14. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии

Местоположение котельной	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)						
		2016	2017	2018	2019	2020	2021-2026	2027-2032
Существующие источники								
Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/час	299,52	299,52	299,52	299,52	299,52	299,52	299,52
Располагаемая мощность	Гкал/час	299,52	299,52	299,52	299,52	299,52	299,52	299,52
Собственные нужды	Гкал/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	297,02	297,02	297,02	297,02	297,02	297,02	297,02
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	89,58	198,04	239,65	255,09	266,98	266,98	266,98
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	3,77	8,34	10,09	10,74	11,24	11,24	11,24
Резерв("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	203,7	90,6	47,3	31,2	18,81	18,8	18,8
	%	68,569	30,519	15,919	10,503	6,332	6,332	6,332
Котельная ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»								
Установленная мощность	Гкал/час	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
Располагаемая мощность	Гкал/час	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
Собственные нужды	Гкал/час	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	20,628	20,628	20,628	20,628	20,628	20,628	20,628
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	12,12	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,54	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	7,97	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
	%	38,62	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
Котельная ООО «ТК «Мурино»								
Установленная мощность	Гкал/час	29,756	29,756	47,756	47,756	47,756	47,756	47,756
Располагаемая мощность	Гкал/час	29,756	29,756	47,756	47,756	47,756	47,756	47,756
Собственные нужды	Гкал/час	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	29,305	29,305	47,305	47,305	47,305	47,305	47,305
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	25,33	29,77	46,26	46,26	46,26	46,26	46,26
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,069	0,069	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	3,91	-0,53	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	%	13,33	-1,82	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
БМК Лаврики д.34								
Установленная мощность	Гкал/час	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795
Собственные нужды	Гкал/час	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776

Местоположение котельной	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)						
		2016	2017	2018	2019	2020	2021-2026	2027-2032
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,578	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Резерв("+)/ Дефицит("-")	Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	%	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Котельная ООО «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС»								
Установленная мощность	Гкал/час	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Собственные нужды	Гкал/час	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,733	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Резерв("+)/ Дефицит("-")	Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	%	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70
Новые источники								
Котельная №2								
Установленная мощность	Гкал/час	-	-	87,065	87,065	87,065	174,13	174,13
Располагаемая мощность	Гкал/час	-	-	87,065	87,065	87,065	174,13	174,13
Собственные нужды	Гкал/час	-	-	2	2	2	2	2
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	-	-	85,07	85,07	85,07	172,13	172,13
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	-	-	39,66	45,13	72,28	130,32	158,89
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	-	-	1,59	1,81	2,89	5,21	6,36
Резерв("+)/ Дефицит("-")	Гкал/час	-	-	43,82	38,14	9,90	36,60	6,89
	%	-	-	51,51	44,83	11,64	21,26	4,00
Котельная ООО «Энергогазмонтаж»								
Установленная мощность	Гкал/час	-	-	20,64	20,64	30,95	45,142	45,142
Располагаемая мощность	Гкал/час	-	-	20,64	20,64	30,95	45,142	45,142
Собственные нужды	Гкал/час	-	-	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	-	-	20,16	20,16	30,47	44,66	44,66
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	-	-	4,43	10,89	18,51	38,95	38,95
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	-	-	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
Резерв("+)/ Дефицит("-")	Гкал/час	-	-	15,202	8,742	11,432	5,182	5,182
	%	-	-	73,65	42,35	36,94	11,48	11,48

3. Раздел 3.Перспективные балансы теплоносителя

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

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения от котельных отсутствуют.

Расчет перспективных балансов производительности водоподготовительных установок выполняется в соответствии с СО 153-34.20.523(3)-2003 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю “тепловые потери”» (утв. Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 года № 278) и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (утв. Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325).

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Поскольку аварийная подпитка осуществляется химически не обработанной и не деаэрированной водой, в расчетную производительность водоподготовительных установок она не входит.

Таблица 15. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Наименование	Разм-ть	Расчетный срок					
		2017	2018	2019	2020	2021-2026	2021-2026
Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго»							
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	7,02	7,99	8,24	8,50	8,50	8,50
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	8,4	9,6	9,9	10,2	10,2	10,2
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	56,2	63,9	65,9	68,0	68,0	68,0
Котельная ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»							
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Котельная ООО «ТК Мурино»							
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,58	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,70	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
ООО "Новая водная ассоциация"							
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Котельная ООО «ПРОДЭК-ЭНЕРГОСЕРВИС»							
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Котельная №2							
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	1,1	1,4	2,5	4,3	5,0
Производительность водоподготовительных	м³/час	-	1,4	1,7	3,0	5,1	6,0

Наименование	Разм-ть	Расчетный срок					
		2017	2018	2019	2020	2021-2026	2021-2026
установок							
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
Котельная ООО «Энергогазмонтаж»							
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Производительность водоподготовительных установок	м³/час	-	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м³/час	-	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04

4. Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность 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 на основании расчета радиуса эффективного теплоснабжения

Перспективная нагрузка будет полностью покрываться тепловой мощностью существующих и новых источников, планируемых к строительству на территории участка №1.

В связи с территориальным расположением источников тепловой энергии сельского поселения, организация совместной работы нескольких котельных не предусматривается.

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

Для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на участке 11 требуется модернизация тепломеханического оборудования котельной ООО «ТК «Мурино», с целью увеличения тепловой мощности до 47,756 Гкал/ч.

Также для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на участках 3, 5, 6 требуются ряд мероприятий по реконструкции Северной ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1» с целью снятия существующих ограничений:

- мероприятия по подключения новых абонентов к Ново-Девяткинской тепломагистрали:
 - модернизация котельной низкого давления;

- установка бойлерной группы;
обвязка трубопроводов сетевой воды, установка насосов.

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Техническое перевооружение на источниках сельского поселения не предполагается.

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

Действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Переоборудование котельных в источники с комбинированной выработкой на территории муниципального образования не предусматривается.

4.6. 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

На территории Муринского сельского поселения в режиме совместной работы эксплуатируются Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1» и котельная №1.1 - данные источники работают на общую зону теплоснабжения, при этом Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1» обеспечивает базовую тепловую нагрузку, котельная №1.1 – пиковую.

Для выдачи тепловой мощности от Северной ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1» на котельной ООО «Петербургтеплоэнерго» организована теплообменная станция. Теплоносители ТЭЦ и котельной разделены.

В рамках актуализации схемы теплоснабжения перевод других котельных в пиковый режим работы не предусмотрен.

4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе

Ввиду наибольшей перспективной застройки территории на участке №1, качестве возможных вариантов развития системы теплоснабжения для данного района были рассмотрены следующие варианты теплоснабжения:

Вариант 1 – подключение всех перспективных потребителей к существующей котельной №1.1 и тепловым сетям АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (источник теплоснабжения - Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»);

Вариант 2 – строительство новых котельных в районе перспективной застройки с переключением части нагрузки существующей на новую (компенсация дефицита мощности источника котельной ООО «Петербургтеплоэнерго»).

В рамках рассмотрения варианта №1, согласно имеющейся информации, в настоящее время баланс мощности Северной ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1» выглядит следующим образом:

Установленная тепловая мощность – 1188,0 Гкал/ч;

Располагаемая тепловая мощность – 998 Гкал/ч;

Ограничения тепловой мощности – 190 Гкал/ч (причина ограничений: котел КВГМ-100 ст. №2 находится на реконструкции, котлы ГМ-50 ст. № 1, 2, 3 находятся на консервации);

Собственные нужны – 89,0 Гкал/ч;

Тепловая мощность «нетто» - 909, Гкал/ч;

Хозяйственные нужды – 1,7 Гкал/ч;

Тепловая нагрузка потребителей (договорная) – 994,5 Гкал/ч;

Потери тепловой энергии – 94,5 Гкал/ч.

Таким образом, дефицит тепловой мощности ТЭЦ составляет 181,7 Гкал/ч.

Снятие ограничений (при выполнении мероприятий по реконструкции источника) позволит ликвидировать дефицит источника при существующей нагрузке, однако присоединение перспективной нагрузки в 171,9 Гкал/ч вызовет дефицит источника вновь.

Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго» также не в состоянии обеспечить тепловой энергией перспективных потребителей – предполагаемое увеличение подключенной нагрузки до 292,38 Гкал/ч вызовет дефицит источника в размере 7,7 гкал/ч.

При втором варианте развития, дефицита тепловой мощности не наблюдается ни на одном источнике участка №1:

- резерв тепловой мощности котельной ООО «Петербургтеплоэнерго» составит 18,8 Гкал/ч или 6,33%:
- резерв тепловой мощности новых источников – котельной №2 и котельной ООО «Энергогазмонтаж»– будет составлять 12,0 Гкал/ч или 5,5 %.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории МО «Муринское сельское поселение» на расчетный срок согласно второму варианту развития представлены в таблице 16.

Таблица 16. Перспективные балансы мощности источника

Наименование	Источник
Вариант 2	
Существующая котельная №1.1	
Установленная мощность, Гкал/ч	199,52
Располагаемая мощность источника, Гкал/ч, в том числе:	299,52
установленная мощность котлов, Гкал/ч	199,52

Наименование	Источник
мощность, получаемая в тепловую схему источника, Гкал/ч	100
Собственные нужды, Гкал/ч	2,5
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	297,02
Нагрузка потребителей, Гкал/ч	266,98
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	11,24
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	18,8 (или 6,33 %)
Новая котельная №1.2 и котельная ООО «Энергогазмонтаж»	
Установленная мощность, Гкал/ч	219,27
Располагаемая мощность, Гкал/ч	219,27
Собственные нужды, Гкал/ч	2,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	216,79
Нагрузка потребителей, Гкал/ч	197,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	6,89
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	12,0 (или 5,5%)

Таким образом, наиболее предпочтительным является второй вариант развития – строительство на застраиваемой территории новых источников тепловой энергии. Разграничение зон деятельности котельных представлено на рисунке 7.

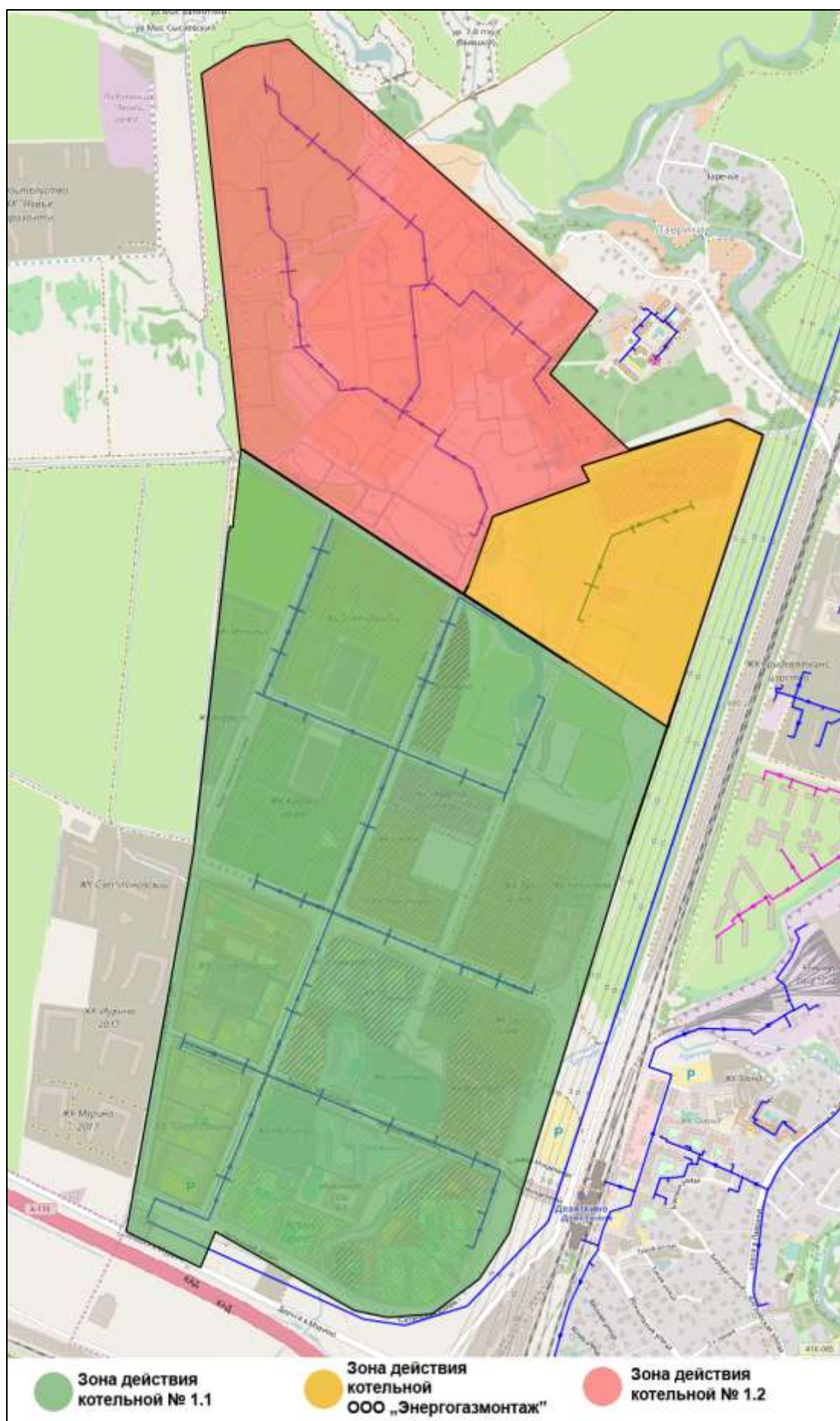


Рисунок 7. Зоны деятельности котельных на территории участка №1

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

Системы теплоснабжения сельского поселения созданы и эксплуатируются в соответствии с ранее обоснованными температурными графиками, рекомендуемыми ведомственными правилами для источников тепла различных типов и мощности.

В системах теплоснабжения, обеспечивающих совместные нагрузки отопления и ГВС, предусмотрены изломы графика регулирования.

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопления согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха. Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района. С повышением степени централизации теплоснабжения, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Таким образом, существующие системы теплоснабжения сельского поселения, запроектированные и эксплуатирующиеся при расчетном температурном графике в случае сохранения этих параметров будут иметь минимальные финансовые издержки.

4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

В перспективе, все источники тепловой энергии также будут иметь

достаточный резерв тепловой мощности. Сведения о перспективной установленной мощности каждого источника представлены в таблице 5.

4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии

В настоящее время, на территории сельского поселения источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предполагается.

4.11. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Основным видом топлива котельных является природный газ, резервное топливо - дизельное топливо. Перевод источников на другие виды топлива не предусматривается.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии представлены таблице 6 раздел 6.

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории сельского поселения отсутствуют.

5. Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

5.1. Предложения по строительству и реконструкции 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)

Реконструкции и строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) не планируется. Зон с дефицитом мощности, на территории поселения нет.

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

В связи с подключением объектов жилого и социального строительства на территории участков 1, 3, 5, 6 и 11 необходимо будет выполнить строительство тепловых сетей отопления и ГВС .

В таблице 17 представлены мероприятия из «Инвестиционной программы АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на период 2016-2018 гг. на территории Ленинградской области (МО «Муринское сельское поселение»)), выполнение которых позволит обеспечить техническую возможность подключения новых потребителей. Общая стоимость инвестиций АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» в строительство новых тепловых сетей на период 2017-2018 гг. составляет 527 747 тыс. руб. с НДС.

Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей от новой котельной №2 и от котельной ООО «ТК «Мурино» необходимо будет выполнить строительство тепловых сетей общей протяженностью 2,962 и 2,0 км соответственно (двухтрубная система). Источником финансирования будет являться плата за подключение к централизованной системе теплоснабжения.

Для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей от строящейся котельной ООО «Энергогазмонтаж» будет выполнено строительство 0,551 км тепловых сетей (двухтрубная система).

Таблица 17. Величина инвестиций для обеспечения технической возможности подключения новых потребителей

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Основные технические характеристики мероприятия				Общая стоимость инвест. программы (тыс. руб., с НДС)	Профинансир овано на 01.01.2016 г. (тыс. руб., с НДС)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				Источник финансирования	Ввод основных средств, тыс. руб. (без НДС)						
			До реализации мероприятия		После реализации мероприятия				За весь период реализации 2016-2018 гг.			Остаток финансирования на 01.01.2019		За весь период реализации 2016-2018 гг.						
			Ду, мм	Протяжённость, м трассы	Ду, мм	Протяжённость, м трассы				2016	2017				2018	2016	2017	2018		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
5	Строительство распределительной сети от УТ-1 т/м Ново-Девятикино (около Н.О.№17) до распределительной сети к объектам ООО «Романтика»	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения объектов ООО «Инвест Капитал» и ООО «Романтика» (Сети строятся Заявителем и передаются в счёт платы на подключение)	-	-	600	570,4	81 052	0	81 052	0	81 052	0	0	Итого	68 688	0	68 688	0		
					700	2,7				0	81 052	0	0	плата за подключение		0	68 688	0		
					500	3,2														
					400	2,4														
					200	5														
					150	4,55														
					100	0,6														
					50	15														
6	Строительство квартальной сети от проектируемой ТК до ИТП объектов ООО «Инвест Капитал»	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения объектов ООО «Инвест Капитал» (Сети строятся Заявителем и передаются в счёт платы на подключение)	-	-	500	129	232 834	0	232 834	0	116 417	116 417	0	Итого	197 317	0	98 658	98 658		
					-	-				400	590,4	0	116 417	116 417		0	плата за подключение	0	98 658	98 658
					-	-				300	1258,8									
					-	-				250	510									
					-	-				200	598,8									
					-	-				150	494,4									
					-	-				125	148,8									
					-	-				100	186									
7	Строительство распределительной сети от проектируемой ТК до ИТП объектов ООО "Романтика"	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения объектов ООО «Романтика» (Сети строятся Заявителем и передаются в счёт платы на подключение)	-	-	400	292,8	213 861	0	213 861	0	106 930	106 930	0	Итого	181 238	0	90 619	90 619		
					-	-				300	234	0	106 930	106 930		0	плата за подключение	0	90 619	90 619
					-	-				250	1310,4									
					-	-				200	496,8									
					-	-				150	442,8									
					-	-				125	382,8									
					-	-				100	355,2									
					-	-				80	66									
					-	-				65	152,4									
-	-	65	128,4																	

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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не требуется.

5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по установленным основаниям

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения планируется выполнить восстановление сетей ГВС в д.Лаврики общей протяженностью 569 м (прокладка 4-х трубной системы теплоснабжения).

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности не предполагается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов в связи с окончанием срока службы.

Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Северной ТЭЦ–21 ПАО «ТГК-1» предлагается:

- выполнить реконструкцию (замену) подающего теплопровода диаметром 80 мм участка распределительной сети «Оборонная 2» на вводе от ТК-8 (вправо) до пдв. ул. Оборонная 2, 4, находящегося в зоне эксплуатационной ответственности АО "Теплосеть Санкт-Петербурга".

Обеспечение поставок тепловой энергии потребителям при отказах участков тепловых сетей осуществляется по существующим магистральным и распределительным сетям. Строительство новых тепловых сетей не предусматривается.

6. Раздел 6. Перспективные топливные балансы

6.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе планируемого периода

Расчет по источникам тепловой энергии перспективных топливных балансов представлен в таблице 18.

Таблица 18. Максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов для котельных муниципального образования

Наименование	Ед. измер.	Расчетный срок					
		2017	2018	2019	2020	2021-2026	2027-2032
Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго»							
Объем отпуска тепловой энергии в сеть	Гкал/год	301 363,00	455 034,90	512 635,70	538435,7	538435,7	538435,7
Максимальная часовая нагрузка в зимний период	Гкал/час	198,04	239,65	255,09	266,98	266,98	266,98
Максимальная часовая нагрузка в летний период	Гкал/час	24,953	30,196	32,141	33,639	33,639	33,639
Максимальная часовая нагрузка в переходный период	Гкал/час	84,712	102,512	109,115	114,201	109,562	109,562
УРУТ	кг у.т./Гкал	156,32	156,32	156,32	156,32	156,32	156,32
Удельный расход натурального топлива	м³/Гкал	135,10	135,10	135,10	135,10	135,10	135,10
Максимальный часовой расход условного топлива в зимний период	кг у.т./час	30958,16	37463,09	39876,24	41734,94	41734,94	41734,94
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг у.т./час	3900,73	4720,35	5024,41	5258,60	5258,60	5258,60
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./час	13242,55	16025,07	17057,31	17852,38	17127,18	17127,18
Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период	м³/час	26753,97	32375,51	34460,95	36067,23	36067,23	36067,23
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/час	3371,00	4079,31	4342,08	4544,47	4544,47	4544,47
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/час	11444,18	13848,83	14740,89	15427,98	14801,26	14801,26
Годовой расход условного топлива	кг у т	47110419,8	71133102,5	80137518,7	84170690,7	84170690,7	84170690,7
Годовой расход натурального топлива	м³	40712708,5	61473051,5	69254645,8	72740103,1	72740103,1	72740103,1
Котельная ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»							
Объем отпуска тепловой энергии в сеть	Гкал/год	44 675,11	44 675,11	44 675,11	44 675,11	44 675,11	44 675,11
Максимальная часовая нагрузка в зимний период	Гкал/час	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47
Максимальная часовая нагрузка в летний период	Гкал/час	4,694	4,694	4,694	4,694	4,694	4,694
Максимальная часовая нагрузка в переходный период	Гкал/час	9,479	9,479	9,479	9,479	9,165	9,165
УРУТ	кг у.т./Гкал	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26
Удельный расход натурального топлива	м³/Гкал	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04
Максимальный часовой расход условного топлива в зимний период	кг у.т./час	2729,79	2729,79	2729,79	2729,79	2729,79	2729,79
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг у.т./час	733,47	733,47	733,47	733,47	733,47	733,47
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./час	1481,07	1481,07	1481,07	1481,07	1432,05	1432,05
Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период	м³/час	2359,08	2359,08	2359,08	2359,08	2359,08	2359,08
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/час	633,86	633,86	633,86	633,86	633,86	633,86
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/час	1279,94	1279,94	1279,94	1279,94	1237,57	1237,57
Годовой расход условного топлива	кг у т	6980758,6	6980758,6	6980758,6	6980758,6	6980758,6	6980758,6
Годовой расход натурального топлива	м³	6032754,4	6032754,4	6032754,4	6032754,4	6032754,4	6032754,4

Наименование	Ед. измер.	Расчетный срок					
		2017	2018	2019	2020	2021-2026	2027-2032
Котельная ООО «ТК «Мурино»							
Объем отпуска тепловой энергии в сеть	Гкал/год	44065,04	81765,04	81765,04	81765,04	81765,04	81765,04
Максимальная часовая нагрузка в зимний период	Гкал/час	29,77	46,26	46,26	46,26	46,26	46,26
Максимальная часовая нагрузка в летний период	Гкал/час	4,950	9,100	9,100	9,100	9,100	9,100
Максимальная часовая нагрузка в переходный период	Гкал/час	14,839	24,327	23,160	22,576	21,992	21,992
УРУТ	кг у.т./Гкал	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
Удельный расход натурального топлива	м³/Гкал	134,90	134,90	134,90	134,90	134,90	134,90
Максимальный часовой расход условного топлива в зимний период	кг у.т./час	4647,17	7221,30	7221,30	7221,30	7221,30	7221,30
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг у.т./час	772,71	1420,53	1420,53	1420,53	1420,53	1420,53
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./час	2316,36	3797,57	3615,28	3524,14	3433,00	3433,00
Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период	м³/час	4016,07	6240,63	6240,63	6240,63	6240,63	6240,63
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/час	667,77	1227,62	1227,62	1227,62	1227,62	1227,62
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/час	2001,79	3281,85	3124,32	3045,55	2966,79	2966,79
Годовой расход условного топлива	кг у т	6878660,0	12763721,8	12763721,8	12763721,8	12763721,8	12763721,8
Годовой расход натурального топлива	м³	5944521,0	11030376,9	11030376,9	11030376,9	11030376,9	11030376,9
БМК Лаврики д.34							
Объем отпуска тепловой энергии в сеть	Гкал/год	3417,0	3417,0	3417,0	3417,0	3417,0	3417,0
Максимальная часовая нагрузка в зимний период	Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимальная часовая нагрузка в летний период	Гкал/час	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983
Максимальная часовая нагрузка в переходный период	Гкал/час	1,656	1,656	1,656	1,628	1,585	1,585
УРУТ	кг у.т./Гкал	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01
Удельный расход натурального топлива	м³/Гкал	133,96	133,96	133,96	133,96	133,96	133,96
Максимальный часовой расход условного топлива в зимний период	кг у.т./час	399,62	399,62	399,62	399,62	399,62	399,62
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг у.т./час	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37	152,37
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./час	256,73	256,73	256,73	252,30	245,66	245,66
Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период	м³/час	345,35	345,35	345,35	345,35	345,35	345,35
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/час	131,68	131,68	131,68	131,68	131,68	131,68
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/час	221,86	221,86	221,86	218,04	212,30	212,30
Годовой расход условного топлива	кг у т	529668,9	529668,9	529668,9	529668,9	529668,9	529668,9
Годовой расход натурального топлива	м³	457738,6	457738,6	457738,6	457738,6	457738,6	457738,6
Котельная ООО «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС»							
Объем отпуска тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1682,79	1682,79	1682,79	1682,79	1682,79	1682,79
Максимальная часовая нагрузка в зимний период	Гкал/час	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Максимальная часовая нагрузка в летний период	Гкал/час	0,000	0,000	0,088	0,088	0,088	0,088

Наименование	Ед. измер.	Расчетный срок					
		2017	2018	2019	2020	2021-2026	2027-2032
Максимальная часовая нагрузка в переходный период	Гкал/час	0,251	0,251	0,321	0,313	0,305	0,305
УРУТ	кг у.т./Гкал	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
Удельный расход натурального топлива	м³/Гкал	134,82	134,82	134,82	134,82	134,82	134,82
Максимальный часовой расход условного топлива в зимний период	кг у.т./час	114,35	114,35	114,35	114,35	114,35	114,35
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг у.т./час	0,00	0,00	13,72	13,72	13,72	13,72
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./час	39,22	39,22	50,14	48,88	47,63	47,63
Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период	м³/час	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/час	0,00	0,00	11,86	11,86	11,86	11,86
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/час	33,89	33,89	43,33	42,25	41,16	41,16
Годовой расход условного топлива	кг у т	262518,4	262518,4	262518,4	262518,4	262518,4	262518,4
Годовой расход натурального топлива	м³	226867,7	226867,7	226867,7	226867,7	226867,7	226867,7
Котельная №2							
Объем отпуска тепловой энергии в сеть	Гкал/год	-	95800	113400	196700	345080	408880
Максимальная часовая нагрузка в зимний период	Гкал/час	-	39,66	45,13	72,28	130,32	158,89
Максимальная часовая нагрузка в летний период	Гкал/час	-	15,863	18,048	28,907	52,124	63,553
Максимальная часовая нагрузка в переходный период	Гкал/час	-	25,784	29,336	46,986	82,060	100,052
УРУТ	кг у.т./Гкал	-	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
Удельный расход натурального топлива	м³/Гкал	-	134,82	134,82	134,82	134,82	134,82
Максимальный часовой расход условного топлива в зимний период	кг у.т./час	-	6187,35	7039,58	11275,19	20329,69	24786,98
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг у.т./час	-	2474,66	2815,52	4509,55	8131,44	9914,39
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./час	-	4022,38	4576,42	7329,95	12801,49	15608,32
Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период	м³/час	-	5347,09	6083,59	9743,99	17568,87	21420,85
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/час	-	2138,59	2433,17	3897,14	7027,17	8567,99
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/час	-	3476,13	3954,93	6334,53	11063,02	13488,67
Годовой расход условного топлива	кг у т	-	14944978,1	17690610,9	30685565,8	53833121,7	63786040,3
Годовой расход натурального топлива	м³	-	12915413,2	15288182,2	26518390,2	46522450,8	55123738,6
Котельная ООО «Энергогазмонтаж»							
Объем отпуска тепловой энергии в сеть	Гкал/год	-	14400	35400	60100	126400	126400
Максимальная часовая нагрузка в зимний период	Гкал/час	-	4,43	10,89	18,51	38,95	38,95
Максимальная часовая нагрузка в летний период	Гкал/час	-	0,7	1,87	3,34	7,53	7,53
Максимальная часовая нагрузка в переходный период	Гкал/час	-	2,57	6,38	10,93	23,24	23,24
УРУТ	кг у.т./Гкал	-	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47
Удельный расход натурального топлива	м³/Гкал	-	136,06	136,06	136,06	136,06	136,06
Максимальный часовой расход условного топлива в зимний период	кг у.т./час	-	693,1621	1703,9583	2896,2597	6094,5065	6094,5065

Наименование	Ед. измер.	Расчетный срок					
		2017	2018	2019	2020	2021-2026	2027-2032
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период	кг у.т./час	-	95,242	254,4322	454,4404	1024,5318	1024,5318
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./час	-	1781,4266	10871,254	31656,119	141636,33	141636,33
Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период	м³/час	-	602,7458	1481,6934	2518,4706	5299,537	5299,537
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/час	-	485,21347	3186,402	9673,5074	45891,634	45891,634
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/час	-	244,77194	1623,2774	4967,0336	23810,119	23810,119
Годовой расход условного топлива	кг у т	-	2253168	5539038	9403847	19777808	19777808
Годовой расход натурального топлива	м³	-	1959264	4816524	8177206	17197984	17197984

7. Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения сформированы с учётом предложений по решению существующих проблем и особенностей эксплуатации системы теплоснабжения.

Коэффициент надежности и безотказной работы системы теплоснабжения, при условии разработки и реализации инвестиционных программ по модернизации оборудования источников, на рассматриваемую перспективу, увеличится.

Общий объем инвестиций в мероприятия по источникам тепловой энергии в муниципальном образовании составит 1 100,837 млн. рублей.

Мероприятия модернизации системы теплоснабжения с величинами необходимых инвестиций представлены в таблицах 19-21.

Таблица 19. Затраты на строительство новых источников тепловой энергии

Вид работы	Стоимость с НДС, тыс. руб.	Сроки выполнения работ
Котельная №1.2 (мощность 174,13 Гкал/ч)		
Разработка рабочей документации в объеме технического задания	468729,0	4,0-5,5 месяца
Комплектация необходимого оборудования и материалов блочно-модульной производственно-отопительной котельной		
Объекты энергетического хозяйства, наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации, тепло- и газоснабжения, благоустройство территории	34697,8	3,0-6,0 недели
Проектные и монтажные работы	108760,2	4,0 месяца
Пусконаладочные и режимно-наладочные работы		
Котельная ООО «Энергогазмонтаж» (мощность 45,14 Гкал/ч)		
Строительство и ввод в эксплуатацию котельной	159 926*	2018 год
ИТОГО:	612187,0	

*Строительство котельной ООО «Энергогазмонтаж» производится за счет собственных средств ООО «Энергогазмонтаж» и не входит в плату за подключение.

Для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на участке 11 требуется модернизация тепломеханического оборудования котельной ООО «ТК «Мурино», с целью увеличения тепловой мощности до 47,756 Гкал/ч.

Таблица 20. Затраты на модернизацию котельной ООО «ТК «Мурино»

Вид работы	Стоимость с НДС, тыс. руб.	Сроки выполнения работ
Модернизация котельной ООО «ТК «Мурино» (увеличение мощности на 18 Гкал/ч)		
Разработка рабочей документации в объеме технического задания	18679,5	2-3 месяца
Комплектация и поставка необходимого оборудования и материалов	202806,0	3,0-6,0 недели
Монтажные, пусконаладочные и режимно-наладочные работы	45364,5	3,0 месяца
ИТОГО:	266850,0	

Для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на участках 3, 5, 6 требуются ряд мероприятий по реконструкции Северной ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1» с целью снятия существующих ограничений:

- мероприятия по подключения новых абонентов к Ново-Девяткинской тепломагистрали:
 - модернизация котельной низкого давления;
 - установка бойлерной группы;
 - обвязка трубопроводов сетевой воды, установка насосов.

Таблица 21. Затраты на реконструкцию Северной ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1» для подключения новых потребителей

Вид работы	Стоимость с НДС, тыс. руб.	Сроки выполнения работ
Обеспечение технической возможности для подключения новых потребителей к ТЭЦ-21		
Модернизация котельной низкого давления; Установка бойлерной группы; Обвязка трубопроводов сетевой воды, установка насосов.	221800,0	2017-2019
ИТОГО:	221800,0	

7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Расчет капитальных вложений в мероприятия по перекладке и строительству участков трубопроводов тепловых сетей приведен в таблице 22.

Таблица 22. Расчет капитальных вложений в строительство и реконструкцию тепловых сетей

№ п/п	Наименование ТСО	Мероприятие	Источник финансирования	Срок реализации	Затраты, млн. рублей
1	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Строительство распределительной сети от УТ-1 т/м Ново-Девяткино до распределительной сети к объектам ООО "Романтика"	Плата за подключение	2017	81,05
2	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Строительство распределительной сети от проектируемой ТК до ИТП объектов ООО "Инвест Капитал"	Плата за подключение	2016-2018	232,83
3	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Строительство распределительной сети от проектируемой ТК до ИТП объектов ООО "Романтика"	Плата за подключение	2016-2018	213,86
4	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Реконструкция р/с Медвежий стан от ТК-13 т/м Ново-Девяткино	Плата за подключение	2016-2017	56,65
5	ООО "ТК "Мурино"	Строительство магистрали и отводов по схеме (ТК33-ТК32-ТК31-ТК34-ТК35-ТК36-ТК37-ТК38-ТК39-ТК40-ТК41-ТК42, ТК35-ТК43) (2962м.п. ду100-600)	Плата за подключение	2018-2021	122,57
6	ООО "ТК "Мурино"	Строительство тепловых сетей – Территория, ограниченная береговой линией реки Охта, административной границей деревни Лаврики, проектируемой магистралью № 6, проектируемой магистралью № 5 и проектируемой магистралью вдоль западной границы МО «Муринское сельское поселение» (общественно-деловая застройка) 2285 м.п. ду 50-400	Плата за подключение	2018-2021	182,00
7	ООО "Петербургтеплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 05 (ЖК «YOUПитер»)	Плата за подключение	2017-2018	27,60
8	ООО "Петербургтеплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 15 (ЖК "Виктория", к.10)	Плата за подключение	2017	1,50
9	ООО "Петербургтеплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 29 (ЖК "Солнечный", к.7,13)	Плата за подключение	2017	12,00
10	ООО "Петербургтеплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 30 (ЖК "Солнечный", к.6,9,11)	Плата за подключение	2017	16,60
11	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 31 (ЖК "Виктория", к.2-8)	Плата за подключение	2017-2018	11,00
12	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 36 (ЖК "3 кита")	Плата за подключение	2018	14,80
13	ООО "Петербургтеплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 37 (ЖК "Краски лета", д.36)	Плата за подключение	2017	18,40
14	ООО "Петербургтеплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 38 (ЖК "Краски лета", д.1-5)	Плата за подключение	2017	25,50

№ п/п	Наименование ТСО	Мероприятие	Источник финансирования	Срок реализации	Затраты, млн. рублей
15	ООО "Петербургтеплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 39 (многоквартирный жилой дом)	Плата за подключение	2018	21,70
16	ООО "Петербургтеплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 40 (многоквартирный жилой дом)	Плата за подключение	2019	16,50
17	ООО "Петербургтеплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 42 (многоквартирный жилой дом)	Плата за подключение	2017	19,20
18	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 43 (ЖК "Территория")	Плата за подключение	2017	27,10
19	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 44 (ЖК "Vitamin")	Плата за подключение	2018	13,10
20	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 46 (ЖК "Северная Палитра", к.1, 3-6)	Плата за подключение	2017	18,40
21	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 47 (ЖК "Три кита- 2")	Плата за подключение	2017	21,70
22	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 48 (ЖК "Три кита- 3")	Плата за подключение	2019	22,80
23	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 49 (ЖК "Три кита- 4")	Плата за подключение	2018	15,10
24	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 50 (ЖК "Охтин-ская дуга")	Плата за подключение	2019-2020	11,70
25	ООО "Петербургтеплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 51 (ЖК "GreenЛандия-2", к.5-7)	Плата за подключение	2017	17,40
26	ООО "Петербург- теплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 53 (ЖК "GreenЛандия-2", к.5-7)	Плата за подключение	2017	18,70
27	ООО "Петербург- теплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 54 (ЖК "GreenЛандия-2", к.к.)	Плата за подключение	2018	27,90
28	ООО "Петербург- теплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 55 (ЖК "GreenЛандия-2", к.к.)	Плата за подключение	2017	28,80
29	ООО "Петербург- теплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 56 (ЖК "GreenЛандия-2", к.к.)	Плата за подключение	2017	21,80
30	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 57 (ЖК "Десяткино 2.0")	Плата за подключение	2017	16,60
31	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 104 (многоквар- тирный жилой дом)	Плата за подключение	2020	14,80
32	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 115 (ЖК "Алфавит")	Плата за подключение	2017	11,80
33	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 116 (ЖК "Материк"	Плата за подключение	2017-2020	14,00

№ п/п	Наименование ТСО	Мероприятие	Источник финансирования	Срок реализации	Затраты, млн. рублей
		к.к.)			
34	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 117 (ЖК "Материк" к.к.)	Плата за подключение	2020	20,30
35	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 118 (многоквартирный жилой дом)	Плата за подключение	2018	19,70
36	не определена	Строительство тепловых сетей – Бульвар (ресторанный молл)	Плата за подключение	2017	0,50
37	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 34 (СОШ)	Плата за подключение	2019	5,30
38	ООО "Петербург- теплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 41 (СОШ)	Плата за подключение	2018	7,60
39	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 45 (СОШ)	Плата за подключение	2019	5,30
40	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 52 (СОШ)	Плата за подключение	2018	2,80
41	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 58 (отделение полиции)	Плата за подключение	2024	4,00
42	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 59 (пожарное депо)	Плата за подключение	2024	4,00
43	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 60 (станция скорой помощи)	Плата за подключение	2024	1,70
44	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 61 (спорткомплекс)	Плата за подключение	2025	35,20
45	не определена	Строительство тепловых сетей – Бугры (ЖК "Светлановский квартал")	Плата за подключение	2017-2018	19,80
46	не определена	Строительство тепловых сетей – Бугры (ДОУ (190 мест))	Плата за подключение	2018	0,90
47	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 01 (ЖК "Северная Палитра", к.2)	Плата за подключение	2017	2,00
48	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 11 (ЖК "Форвард")	Плата за подключение	2017	12,80
49	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 18 (многоквартирный жилой дом)	Собственные средства	2024	не определена
50	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 19 (многоквартирный жилой дом)	Собственные средства	2023	не определена
51	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 21 (многоквартирный жилой дом)	Собственные средства	2024	не определена
52	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 23 (многоквартирный жилой дом)	Собственные средства	2019	не определена
53	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 24 (многоквартирный жилой дом)	Собственные средства	2018	не определена
54	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 25 (многоквартирный жилой дом)	Собственные средства	2023	не определена
55	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 27	Собственные средства	2020	не определена

№ п/п	Наименование ТСО	Мероприятие	Источник финансирования	Срок реализации	Затраты, млн. рублей
		(многоквартирный жилой дом)			
56	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 28 (многоквартирный жилой дом)	Собственные средства	2019	не определена
57	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 29 (многоквартирный жилой дом)	Собственные средства	2021	не определена
58	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 05 (многоквартирные жилые дома)	Плата за подключение	2019	26,70
59	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 07 (многоквартирные жилые дома)	Плата за подключение	2019	28,20
60	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 06 (СОШ)	Плата за подключение	2019	5,30
61	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 26 (СОШ)	Собственные средства	2020	не определена
62	не определена	Строительство тепловых сетей – Мурино, Скандинавский проезд, 4 к.1 (ЖК "Эланд", 6 оч.)	Плата за подключение	2017	2,00
63	не определена	Строительство тепловых сетей – Мурино, Скандинавский проезд, 4 к.3,4 (ЖК "Эланд", 7, 8 оч.)	Плата за подключение	2017	2,30
64	не определена	Строительство тепловых сетей – Участок 30 (Частный медицинский центр)	Плата за подключение	2018	0,10
65	не определена	Строительство тепловых сетей – Мурино, в Лаврики шоссе, 42 (ЖК «Мурино»)	Плата за подключение	2018	0,20
66	не определена	Строительство тепловых сетей – Участок 1 (Многофункциональный ТРК)	Плата за подключение	2020	20,30
67	не определена	Строительство тепловых сетей – Квартал 2 участок 255 (ДДУ на 280 мест)	Плата за подключение	2021	0,50
68	не определена	Строительство тепловых сетей – Участок 276 (СОШ на 825 мест)	Плата за подключение	2022	1,40
69	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 3 (ДОУ, СОШ)	Плата за подключение	2017-2023	121,30
70	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 5 (ДОУ, СОШ)	Плата за подключение	2025-2028	121,60
71	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 6 (ДОУ, СОШ)	Плата за подключение	2017-2025	147,10
72	ООО "ПРОДЭКС- ЭНЕРГОСЕРВИС"	Восстановление сетей горячего водоснабжения от БМК Лаврики д.34	Тариф на тепловую энергию	2019	8,90
Итого по замене и строительству тепловых сетей					2003,26

Общий объем инвестиций в мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей в муниципальном образовании составит 2 003,26 млн. рублей. Оценка финансовых потребностей в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей на период до 2034 года с учетом индексов-дефляторов составляет 2 259,0 млн. руб. (таблица 23).

Таблица 23. Оценка финансовых потребностей в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей на период до 2034 г.

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование мероприятия/ Адрес строительства	Срок реализации	Протяженность (2-х тр.), м	Диаметр , мм	Стоимость в ценах 2016 года, млн руб.	Необходимые инвестиции по годам в ценах соответствующих лет с НДС, млн руб.																	
							2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого	
1	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Строительство распределительной сети от УТ-1 т/м Ново-Девяткино до распределительной сети к объектам ООО "Ро- мантика"	2017	600	50-600	81,1	81,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81,1
2	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Строительство распределительной сети от проектируемой ТК до ИТП объектов ООО "Инвест Капитал"	2016-2018	3 916,20	100-500	232,8	116, 4	116, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	232,8
3	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Строительство распределительной сети от проектируемой ТК до ИТП объектов ООО "Романтика"	2016-2018	3 916,20	100-500	213,9	106, 9	106, 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213,9
4	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Реконструкция р/с Медвежий стан от ТК-13 т/м Ново-Девяткино	2016-2017	450	300	56,6	48,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48,9
5	ООО "ТК "Мурино"	Строительство магистрали и отводов по схеме (ТК33- ТК32-ТК31-ТК34-ТК35- ТК36-ТК37-ТК38-ТК39- ТК40-ТК41-ТК42, ТК35- ТК43) (2962м.п. ду100-600)	2018-2021	2962	100-600	122,6	0	21,6	92,8	21,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135,6
6	ООО "ТК "Мурино"	Строительство тепловых сетей – Территория, ограниченная береговой линией реки Охта, административной границей деревни Лаврики, проектируемой магистралью № 6, проектируемой магистралью № 5 и проектируемой	2018-2021	2 285,00	50-400	182	0	50,4	52,9	55,2	57,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	215,9

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование мероприятия/ Адрес строительства	Срок реализации	Протяженность (2-х тр.), м	Диаметр , мм	Стоимость в ценах 2016 года, млн руб.	Необходимые инвестиции по годам в ценах соответствующих лет с НДС, млн руб.																
							2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого
		магистралью вдоль западной границы МО «Муринское сельское поселение» (общественно- деловая застройка) 2285 м.п. ду 50-400																					
7	ООО "Петербургтеплоэне рго"	Строительство тепловых сетей – участок 05 (ЖК «YOUПитер»)	2017-2018	461,4	50-200	27,6	18,8	10,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29,5
8	ООО "Петербургтеплоэне рго"	Строительство тепловых сетей – участок 15 (ЖК "Виктория", к.10)	2017	55,5	50-70	1,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,5
9	ООО "Петербургтеплоэне рго"	Строительство тепловых сетей – участок 29 (ЖК "Солнечный", к.7,13)	2017	412,4	50-150	12	12,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,7
10	ООО "Петербургтеплоэне рго"	Строительство тепловых сетей – участок 30 (ЖК "Солнечный", к.6,9,11)	2017	277,6	50-150	16,6	17,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17,4
11	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 31 (ЖК "Виктория", к.2-8)	2017-2018	376,3	50-150	11	3,9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,9
12	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 36 (ЖК "3 кита")	2018	248,5	50-150	14,8	0	16,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,4
13	ООО "Петербургтеплоэне рго"	Строительство тепловых сетей – участок 37 (ЖК "Краски лета", д.36)	2017	307,5	50-200	18,4	19,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,3
14	ООО "Петербургтеплоэне рго"	Строительство тепловых сетей – участок 38 (ЖК "Краски лета", д.1-5)	2017	427,5	50-200	25,5	26,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,8
15	ООО "Петербургтеплоэне рго"	Строительство тепловых сетей – участок 39 (многоквартирный жилой дом)	2018	363	50-200	21,7	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24
16	ООО "Петербургтеплоэне рго"	Строительство тепловых сетей – участок 40 (многоквартирный жилой дом)	2019	276,7	50-150	16,5	0	0	19,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,2

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование мероприятия/ Адрес строительства	Срок реализации	Протяженность (2-х тр.), м	Диаметр , мм	Стоимость в ценах 2016 года, млн руб.	Необходимые инвестиции по годам в ценах соответствующих лет с НДС, млн руб.																
							2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого
17	ООО "Петербургтеплоэне рго"	Строительство тепловых сетей – участок 42 (многоквартирный жилой дом)	2017	321,2	50-200	19,2	20,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20,2
18	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 43 (ЖК "Территория")	2017	453,3	50-200	27,1	28,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,5
19	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 44 (ЖК "Vitamin")	2018	219,5	50-150	13,1	0	14,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,5
20	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 46 (ЖК "Северная Палитра", к.1, 3- 6)	2017	308,3	50-200	18,4	19,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,4
21	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 47 (ЖК "Три кита-2")	2017	363,5	50-200	21,7	22,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22,8
22	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 48 (ЖК "Три кита-3")	2019	381	50-200	22,8	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,4
23	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 49 (ЖК "Три кита-4")	2018	252,1	50-150	15,1	0	16,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,6
24	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 50 (ЖК "Охтин-ская дуга")	2019-2020	402,3	50-150	11,7	0	0	6	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
25	ООО "Петербургтеплоэне рго"	Строительство тепловых сетей – участок 51 (ЖК "GreenЛандия-2", к.5-7)	2017	290,7	50-150	17,4	18,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,3
26	ООО "Петербург- теплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 53 (ЖК "GreenЛандия-2", к.5-7)	2017	297,3	50-150	17,8	18,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,7
27	ООО "Петербург- теплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 54 (ЖК "GreenЛандия-2", к.к.)	2018	467,8	50-200	27,9	0	30,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30,9
28	ООО "Петербург- теплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 55 (ЖК "GreenЛандия-2", к.к.)	2017	481,5	50-200	28,8	30,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30,2

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование мероприятия/ Адрес строительства	Срок реализации	Протяженность (2-х тр.), м	Диаметр , мм	Стоимость в ценах 2016 года, млн руб.	Необходимые инвестиции по годам в ценах соответствующих лет с НДС, млн руб.																
							2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого
29	ООО "Петербург-теплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 56 (ЖК "GreenЛандия-2", к.к.)	2017	365,7	50-200	21,8	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23
30	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 57 (ЖК "Десяткино 2.0")	2017	278,7	50-150	16,6	17,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17,5
31	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 104 (многоквар-тирный жилой дом)	2020	248,4	50-150	14,8	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18
32	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 115 (ЖК "Алфавит")	2017	402,5	50-150	11,8	12,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,4
33	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 116 (ЖК "Материк" к.к.)	2017-2020	234,6	50-150	14	8,9	0	0	6,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,6
34	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 117 (ЖК "Материк" к.к.)	2020	340,2	50-200	20,3	0	0	0	24,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,6
35	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 118 (многоквартирный жилой дом)	2018	330,6	50-200	19,7	0	21,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,8
36	не определена	Строительство тепловых сетей – Бульвар (ресторанный молл)	2017	41,3	50	0,5	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6
37	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 34 (СОШ)	2019	182,3	50-100	5,3	0	0	6,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,2
38	ООО "Петербург-теплоэнерго"	Строительство тепловых сетей – участок 41 (СОШ)	2018	261,3	50-100	7,6	0	8,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,4
39	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 45 (СОШ)	2019	182,3	50-100	5,3	0	0	6,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,2
40	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 52 (СОШ)	2018	106,4	50-100	2,8	0	3,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,1
41	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 58 (отделение полиции)	2024	135,6	50-100	4	0	0	0	0	0	0	0	5,6	0	0	0	0	0	0	0	0	5,6
42	не определена	Строительство тепловых	2024	136,5	50-100	4	0	0	0	0	0	0	0	5,7	0	0	0	0	0	0	0	0	5,7

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование мероприятия/ Адрес строительства	Срок реализации	Протяженность (2-х тр.), м	Диаметр , мм	Стоимость в ценах 2016 года, млн руб.	Необходимые инвестиции по годам в ценах соответствующих лет с НДС, млн руб.																
							2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого
		сетей – участок 59 (пожарное депо)																					
43	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 60 (станция скорой помощи)	2024	64,5	50-100	1,7	0	0	0	0	0	0	0	2,4	0	0	0	0	0	0	0	0	2,4
44	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 61 (спорткомплекс)	2025	590,2	50-250	35,2	0	0	0	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	0	52
45	не определена	Строительство тепловых сетей – Бугры (ЖК "Светлановский квартал")	2017-2018	332	50-200	19,8	6,8	14,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,6
46	не определена	Строительство тепловых сетей – Бугры (ДОУ (190 мест))	2018	32,8	50-70	0,9	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
47	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 01 (ЖК "Северная Палитра", к.2)	2017	73,7	50-100	2	2,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,1
48	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 11 (ЖК "Форвард")	2017	214,4	50-150	12,8	13,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,5
49	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 18 (многоквартирный жилой дом)	2024	551,74	600-200	не определена																	
50	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 19 (многоквартирный жилой дом)	2023																				
51	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 21 (многоквартирный жилой дом)	2024																				
52	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 23 (многоквартирный жилой дом)	2019																				
53	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 24	2018																				

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование мероприятия/ Адрес строительства	Срок реализации	Протяженность (2-х тр.), м	Диаметр , мм	Стоимость в ценах 2016 года, млн руб.	Необходимые инвестиции по годам в ценах соответствующих лет с НДС, млн руб.																
							2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого
		(многоквартирный жилой дом)																					
54	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 25 (многоквартирный жилой дом)	2023																				
55	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 27 (многоквартирный жилой дом)	2020																				
56	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 28 (многоквартирный жилой дом)	2019																				
57	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 29 (многоквартирный жилой дом)	2021																				
58	ООО «Энергогазмонтаж»	Строительство тепловых сетей – участок 26 (СОШ)	2020																				
59	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 05 (многоквартирные жилые дома)	2019	446,4	50-200	26,7	0	0	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31
60	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 07 (многоквартирные жилые дома)	2019	471,6	50-200	28,2	0	0	32,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32,7
61	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 06 (СОШ)	2019	182,3	50-100	5,3	0	0	6,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,2
62	не определена	Строительство тепловых сетей – Мурино, Скандинавский проезд, 4 к.1 (ЖК "Эланд", 6 оч.)	2017	77	50-70	2	2,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,1
63	не определена	Строительство тепловых сетей – Мурино, Скандинавский проезд, 4 к.3,4 (ЖК "Эланд", 7, 8 оч.)	2017	88,1	50-70	2,3	2,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,5

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование мероприятия/ Адрес строительства	Срок реализации	Протяженность (2-х тр.), м	Диаметр , мм	Стоимость в ценах 2016 года, млн руб.	Необходимые инвестиции по годам в ценах соответствующих лет с НДС, млн руб.																	
							2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого	
64	не определена	Строительство тепловых сетей – Участок 30 (Частный медицинский центр)	2018	15	30	0,1	0	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1
65	не определена	Строительство тепловых сетей – Мурино, в Лаврики шоссе, 42 (ЖК «Мурино»)	2018	20,5	30	0,2	0	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2
66	не определена	Строительство тепловых сетей – Участок 1 (Многофункциональный ТРК)	2020	339,8	50-150	20,3	0	0	0	24,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,6
67	не определена	Строительство тепловых сетей – Квартал 2 участок 255 (ДДУ на 280 мест)	2021	40,5	50	0,5	0	0	0	0	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7
68	не определена	Строительство тепловых сетей – Участок 276 (СОШ на 825 мест)	2022	52,1	50-70	1,4	0	0	0	0	0	1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,8
69	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 3 (ДОУ, СОШ)	2017-2023	1 523,30	50-300	121,3	24,6	12,9	28,6	21,3	17,1	23,1	17,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145,3
70	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 5 (ДОУ, СОШ)	2025-2028	1 526,90	50-300	121,6	0	0	0	0	0	0	0	0	40,7	47,4	43,2	56,9	0	0	0	0	0	188,2
71	не определена	Строительство тепловых сетей – участок 6 (ДОУ, СОШ)	2017-2025	1 848,00	50-400	147,1	52,9	0	12,5	3,7	27,2	4	18,2	11	55,2	0	0	0	0	0	0	0	0	184,7
72	ООО "ПРОДЭКС- ЭНЕРГОСЕРВИС"	Восстановление сетей горячего водоснабжения от БМК Лаврики д.34	2019	569	50-80	8,9	0	0	10,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,2
	Итого			35575,4		2003,26	778,7	478,7	330,9	183,3	102,4	28,9	35,9	24,7	147,9	47,4	43,2	56,9	0	0	0	0	0	2259

7.3. Оценка финансовых потребностей мероприятий по переходу на закрытую схему горячего водоснабжения

Оценка финансовых потребностей мероприятий по переходу на закрытую схему горячего водоснабжения составляет в прогнозных ценах с учетом НДС 76,7 млн руб. (см. таблица 24). Переход на закрытую схему будет осуществлен за счет бюджетных средств.

Таблица 24. Оценка финансовых потребностей мероприятий на закрытую схему горячего водоснабжения

№	Адрес	Назначение	Всего, Гкал/ч	ГВСтах, Гкал/ч	Тип ИТП*	Срок реали- зации, годы	Стоимость в ценах 2016 года, млн руб.	Стоимость в ценах 2020 года, млн руб.
1	Оборонная ул., 10	МКД	0,5	0,2	1	2020	3,7	4,5
2	Оборонная ул., 12	МКД	0,6	0,3	1	2020	3,7	4,5
3	Оборонная ул., 14	МКД	0,7	0,2	1	2020	3,7	4,5
4	Оборонная ул., 16	детский сад	0,6	0,1	1	2020	3,7	4,5
5	Оборонная ул., 18	МКД	0,6	0,2	1	2020	3,7	4,5
6	Оборонная ул., 2	МКД	0,6	0,3	1	2020	3,7	4,5
7	Оборонная ул., 2 1	магазин	0,2	0,0	1	2020	2,7	3,3
8	Оборонная ул., 20	МКД	0,6	0,2	1	2020	3,7	4,5
9	Оборонная ул., 22	МКД	0,6	0,2	1	2020	3,7	4,5
10	Оборонная ул., 24	МКД	0,7	0,3	1	2020	3,7	4,5
11	Оборонная ул., 26	МКД	2,3	1,1	1	2020	7,0	8,5
12	Оборонная ул., 36	МКД	0,6	0,3	1	2020	3,7	4,5
13	Оборонная ул., 4	МКД	0,5	0,2	1	2020	3,7	4,5
14	Оборонная ул., 53	МКД	0,3	0,2	2	2020	2,7	3,3
15	Оборонная ул., 55	МКД	0,3	0,2	2	2020	2,7	3,3
16	Оборонная ул., 6	МКД	0,5	0,3	1	2020	3,7	4,5
17	Оборонная ул., 8	МКД	0,5	0,2	1	2020	3,7	4,5
		Всего	10,7	4,6			63,2	76,7

Таким образом, суммарные затраты на модернизацию системы теплоснабжения муниципального образования, с учетом индекса роста цен, составят 3436,54 млн. руб.

7.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Выполнение мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения настоящей схемой не предполагается.

8. Решение по определению единой теплоснабжающей организации (организаций) и границы зон её деятельности

Согласно Правилам организации теплоснабжения в Российской Федерации утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012г.

№ 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критерия определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 1) 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) размер собственного капитала;
- 3) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;
- в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в проекте правил организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации, предлагается определить единой теплоснабжающей организацией муниципального образования Муринское сельское поселение в своей зоне деятельности следующие организации, представленные в таблице 25:

Таблица 25. Организации, предлагаемые в качестве ЕТО

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО
Участок 1.1	Котельная ООО «Петербургтеплоэнерго»	ООО «Петербургтеплоэнерго»	ООО «Петербургтеплоэнерго»
Участок 1.2	Котельная 2	Не установлено	Не установлено
Участок 1.3	Котельная ООО «Энергогазмонтаж»	Не установлено	ООО «Энергогазмонтаж»
Участок 2	Котельная ООО «ПРОДЭК-ЭНЕРГОСЕРВИС»	ООО «ПРОДЭК-ЭНЕРГОСЕРВИС»	ООО «ПРОДЭК-ЭНЕРГОСЕРВИС»
Участок 3	От существующей тепловой сети АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (источник - Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»)	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»
Участок 4	Котельная ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»	ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»	ООО «ЖилКомТеплоЭнерго»
Участок 5	От существующей тепловой сети АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (источник - Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»)	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»
Участок 6	От существующей тепловой сети АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (источник - Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»)	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»
Участок 7	БМК Лаврики д.34	ООО «Новая водная ассоциация»	ООО «Новая водная ассоциация»
Участок 8	От существующей тепловой сети АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (источник - Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»)	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»
Участок 9	От существующей тепловой сети АО	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО
	«Теплосеть Санкт-Петербурга» (источник - Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»)		
Участок 10	Котельная ООО «ТК Мурино»	ООО «ТК Мурино»	ООО «ТК Мурино»
Участок 11	От существующей тепловой сети АО «Теплосеть (источник - Северная ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1»)	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

Окончательное решение по выбору Единой теплоснабжающей организации остается за органами исполнительной и законодательной власти муниципального образования сельское поселение после проработки тарифных последствий для населения.

9. Раздел 9. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками на территории участка №1 рассмотрено в п.4.7.

10. Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям

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 муниципального образования 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»

Согласно сведениям, полученным в ходе сбора исходных данных, в настоящее время бесхозные тепловые сети в сельском поселении отсутствуют.