

**Схема теплоснабжения
сельского поселения Атепцевское
Наро-Фоминского района Московской области до 2031 г.
Книга 1. Утверждаемая часть**

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 №1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесённых к государственной тайне», не содержит.

РАЗРАБОТАНО

Генеральный директор

ООО «Контроль Инвест»

Григорьянц А.В.

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Комитета по ЖКХ

и дорожной деятельности

Гришак А.Г.

« _____ » _____ 2016г.
М.П.

Орёл 2016

Оглавление

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории МО сельское поселение Атепцевское.	11
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.....	11
1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и приросты потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых к новому строительству централизованных источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.....	13
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) производственными объектами, с разделением по видам теплоснабжения (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, потребление тепла для обеспечения технологических процессов) и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых к новому строительству источников тепловой энергии (мощности) на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.....	13
2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	14
2.1. Радиус эффективного теплоснабжения для зоны действия каждого существующего, предлагаемого к новому строительству, реконструкции или техническому перевооружению источника тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, позволяющий определить условия, при которых подключение теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе; описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, с выделенными (неизменными в течение отопительного сезона) зонами действия.....	14
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	27
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в существующих и перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, с выделенными (неизменными в течение отопительного сезона) зонами действия на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.....	27
2. Перспективные балансы теплоносителя.	32
2.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	32

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

- 2.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.32
3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.33
- 3.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, 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 основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения.33
- 3.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.33
- 3.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.34
- 3.4. 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.34
- 3.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.35
- 3.6. 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, в том числе график перевода.35
- 3.7. 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.35
4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.36
- 4.1. 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).36
- 4.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.36
- 4.3. 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.36

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

- 4.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим.36
- 4.5. 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.....37
5. Перспективные топливные балансы. 37
6. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. 39
- 6.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....39
- 6.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.41
- 6.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.42
7. Решение об определении единой теплоснабжающей организации. 43
8. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. 46
9. Решения по бесхозным тепловым сетям. 48

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

Введение

Настоящая работа выполнена по муниципальному контракту № Ф. 2016. 204318 от 09. 08. 2016 между ООО «Контроль Инвест» и Комитетом ЖКХ Наро-фоминского муниципального района на основании технического задания, являющегося неотъемлемой частью контракта.

Проектирование систем теплоснабжения городов 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 города, в первую очередь, его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию теплового хозяйства города. Она разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

При выполнении настоящей работы использованы следующие материалы:

- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям, насосным станциям, тепловым пунктам;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам и их видам и т.п.);
- материалы проведения периодических испытаний тепловых сетей;
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии и др.

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения на 2017год разработана в соответствии с:

- Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- «Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения», утвержденными приказом Минэнерго России и Минрегиона России № 565/667 от 29.12.2012.

Целью работы является актуализация решений утвержденной Схемы теплоснабжения с учетом фактического состояния системы теплоснабжения в 2015 году , определение фактических тепловых нагрузок за 2016 год .

В качестве исходной информации при выполнении работы использованы материалы, предоставленные администрацией сельского поселения Атепцевское.

В соответствии с п. 22 Постановления Правительства Российской Федерации № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» актуализация схемы теплоснабжения проводится в отношении следующих данных:

- распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

- изменение тепловых нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

- внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

- переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

- переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим, холодный резерв, из эксплуатации;

- мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

- ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документацией;

- строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

- баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

- финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

В таблице В.1. приведено краткое описание выполнения указанных требований.

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

Таблица В.1 Анализ выполнения требований по актуализации схемы теплоснабжения в соответствии с п. 22 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения

Данные, подлежащие актуализации	Комментарий
а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;	Данные мероприятия отсутствуют как в утвержденной схеме теплоснабжения, так и в предлагаемой актуализации.
б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются	Данные мероприятия отсутствуют как в утвержденной схеме теплоснабжения, так и в предлагаемой актуализации.
в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;	Согласно исходным данным от Заказчика на период актуализации 2015-2017гг. изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии не предусмотрено.
г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;	Данные мероприятия отсутствуют как в утвержденной схеме теплоснабжения, так и в предлагаемой актуализации.
д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;	Данные мероприятия отсутствуют как в утвержденной схеме теплоснабжения, так и в предлагаемой актуализации
е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;	Данные мероприятия отсутствуют как в утвержденной схеме теплоснабжения, так и в предлагаемой актуализации.
ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;	В результате актуализации схемы теплоснабжения определено, что ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения новых источников тепловой энергии не требуется.

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

Данные, подлежащие актуализации	Комментарий
з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с истечением установленного и продленного ресурсов;	Информация по строительству и реконструкции тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с истечением установленного и продленного ресурсов в актуализированной схеме не изменилась.
и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;	Внесены изменения в Схему теплоснабжения и в книгу 2 обосновывающих материалов
к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.	Финансовые потребности скорректированы с учетом изменения состава проектов по строительству и реконструкции источников тепловой энергии (мощности) и тепловых сетей.

Краткая характеристика МО сельское поселение Атепцевское.

Сельское поселение Атепцевское расположено на юге Наро-Фоминского муниципального района Московской области на расстоянии 74,0 км от г. Москвы по автодороге федерального значения М-3 «Украина».

Административным центром является с. Атепцево.

В соответствии с указанным Законом сельское поселение граничит с:

- Жуковским районом Калужской области (на юге),
- Боровским районом Калужской области (на юго-западе),
- сельским поселением Ташировское (на северо-западе),
- городским поселением Наро-Фоминск (на севере),
- городским округом Молодёжный (на севере и северо-востоке),

городом Москва (на северо-востоке).

Площадь территории сельского поселения Атепцевское составляет 23710,0 га.

Численность населения сельского поселения Атепцевское представлена в таблице 1.

Таблица 1.

Численность населения.

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

2009	2010	2011	2012	2013
7707	6930	7009	7009	7111

Климат

Сельское поселение Атепцевское расположено в области умеренно-мягкого климата, характеризующегося теплым летом и умеренно холодной зимой с устойчивым снежным покровом и хорошо выраженными переходными сезонами.

Продолжительность холодного периода составляет 154 дня. Средняя месячная температура воздуха января и февраля соответственно равна минус 10,2°С и минус 9,4 С. Теплый период в среднем длится с начала апреля и заканчивается в первых числах ноября. Самым теплым месяцем является июль, средняя многолетняя температура воздуха которого составляет 17,2°С.

На рассматриваемой территории преобладают ветра западного и северо-западного направлений. Средняя годовая скорость ветра 2,8 м/с, причем в теплый период она составляет 2,3 - 3,2 м/с, в холодный период -2,8 - 3,5 м/с.

Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет 78%.

Распределение температур средних, средних минимальных, средних максимальных, абсолютных минимальных и максимальных по месяцам приведено в таблице 2.

Таблица 2.

Распределение температур по месяцам.

Показатель	Месяц												год
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
Среднемесячная температура	-10,2	-9,2	-4,3	4,4	11,9	16,0	18,1	16,3	10,7	4,3	-1,9	-7,3	4,1

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории МО сельское поселение Атепцевское.

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.

Согласно данным информации предоставленной администрацией МО сельское поселение Атепцевское, в с. Атепцево, на участке №9 планируется строительство гостиницы общей площадью 1450 кв.м. Вблизи деревни Котово началось строительство промышленного округа. Предусмотрено также и строительство многоэтажных жилых домов для персонала. Соответственно предусмотрено бурение нескольких скважин, станции ХВП, строительство источника теплоснабжения.

Таблица 1.1.

Перспективное строительство.

Котельная	Объект, адрес	Нагрузка на отопление, гкал/час	Нагрузка на ГВС, гкал/час	Общая нагрузка, гкал/час
Жилые дома:				
Котельная ЗАО «ЗЭИМ Элинар»	Гостиница	0,2	0,05	0,25



Рисунок 1.1. Проект планировки промышленного округа «Котово»

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и приросты потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых к новому строительству централизованных источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

Таблица 1.2.

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Источник тепловой энергии	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал	Потребление тепловой энергии, Гкал
Котельная №45	3,67	0,52	4,18
Котельная №25	0,991	0,135	1,126
Котельная №26	2,844	0,289	3,13
Котельная №40	0,224	-	0,224
Котельная №42	0,0778	0,0097	0,087
Котельная ЗАО «ЗЭИМ Элинар»	6,13	1,17	7,3

Прогнозы приростов потребления тепловой энергии представлены в п.1.1. в таблице 1.1.

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) производственными объектами, с разделением по видам теплоснабжения (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, потребление тепла для обеспечения технологических процессов) и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых к новому строительству источников тепловой энергии (мощности) на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

Данные по потреблению тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования, и приросты потребления

тепловой энергии производственными объектами, в зоне действия источника теплоснабжения отсутствуют.

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

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения для зоны действия каждого существующего, предлагаемого к новому строительству, реконструкции или техническому перевооружению источника тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе; описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, с выделенными (неизменными в течение отопительного сезона) зонами действия.

В соответствии с гидравлическими расчетами, радиус эффективного действия источников ограничен зонами действия источников, представленными на рисунках 2.1.-2.6.



Рисунок 2.1. Зона действия котельной №45.

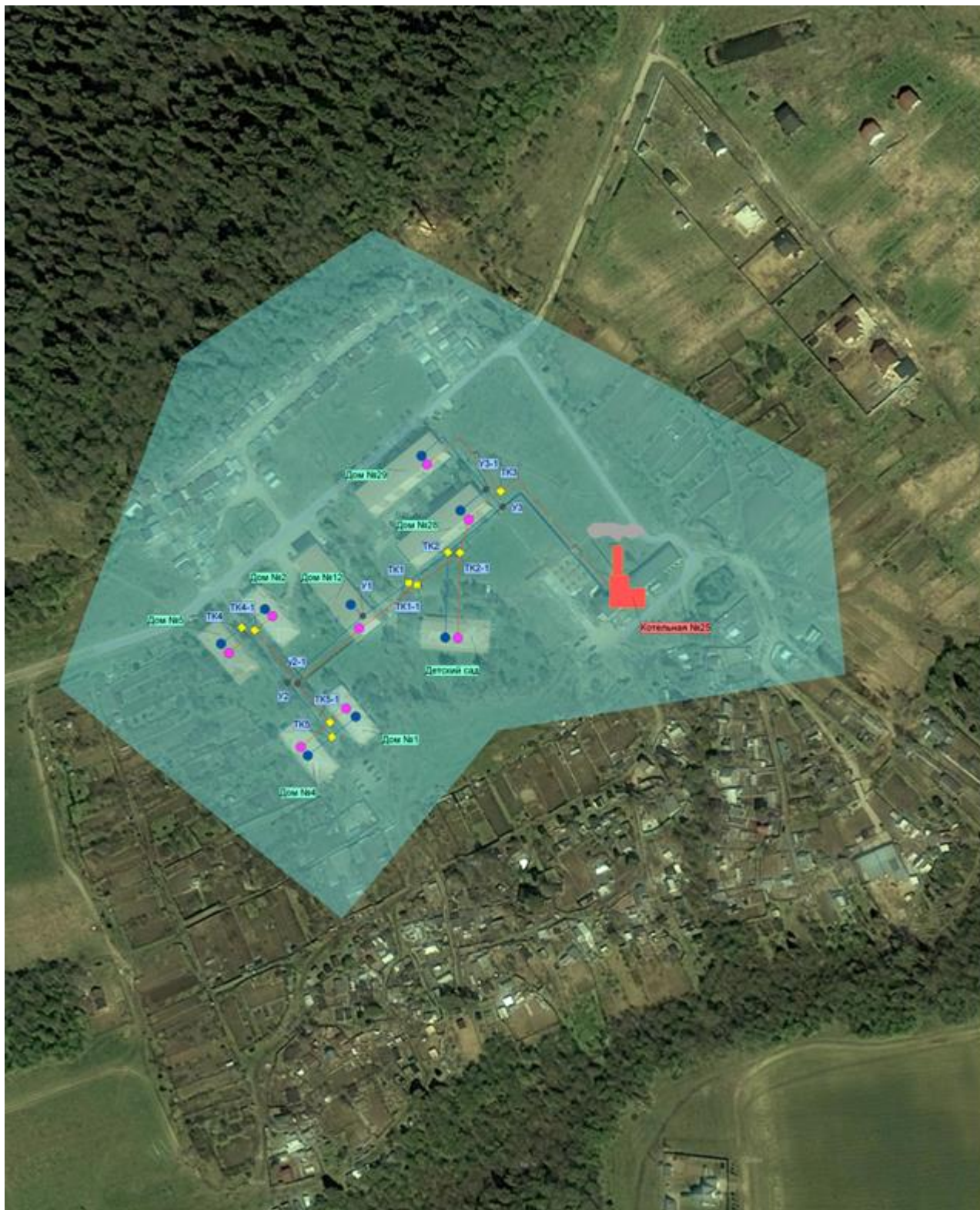


Рисунок 2.2. Зона действия котельной №25.



Рисунок 2.3. Зона действия котельной №26.

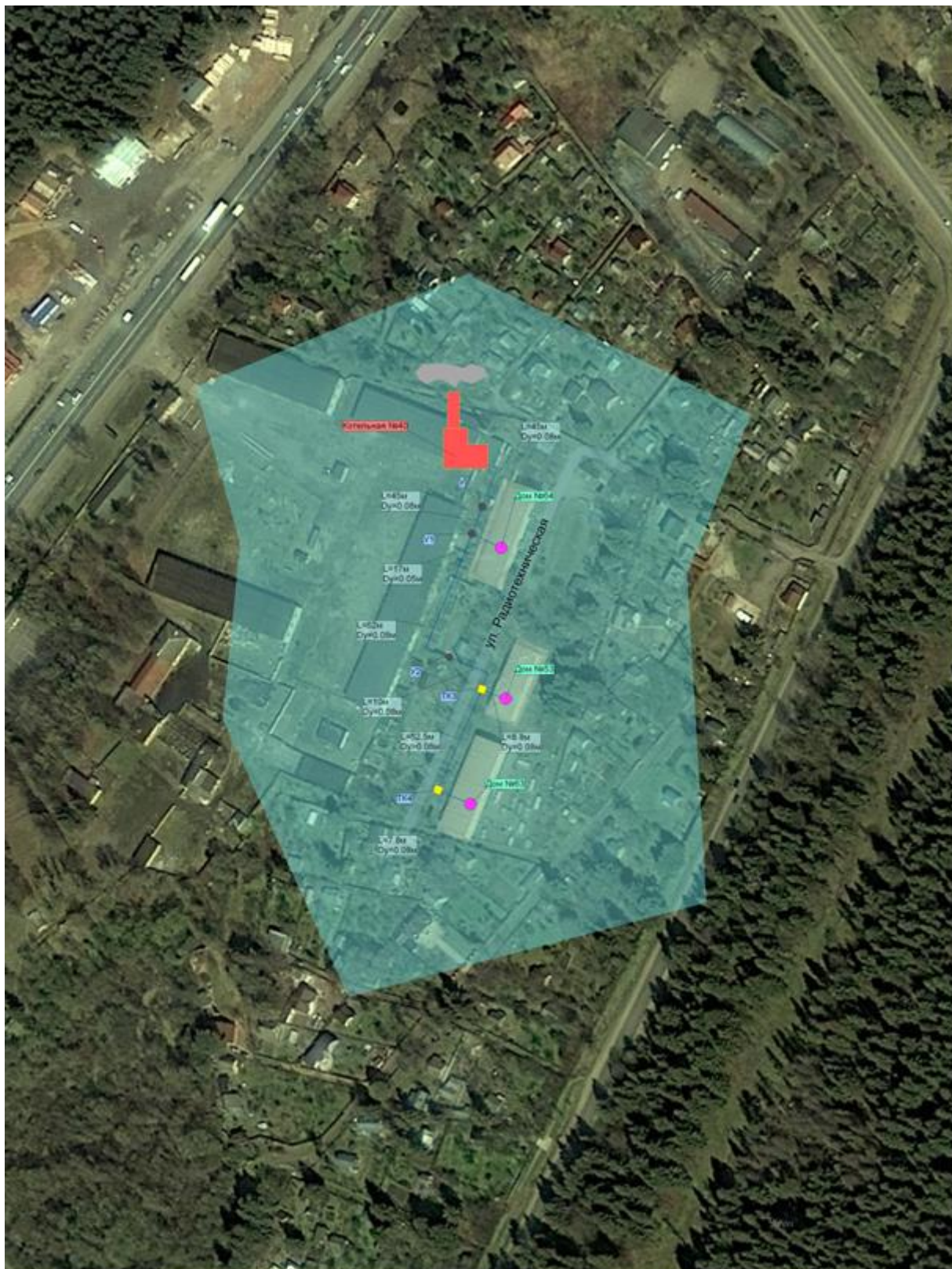


Рисунок 2.4. Зона действия котельной №40.

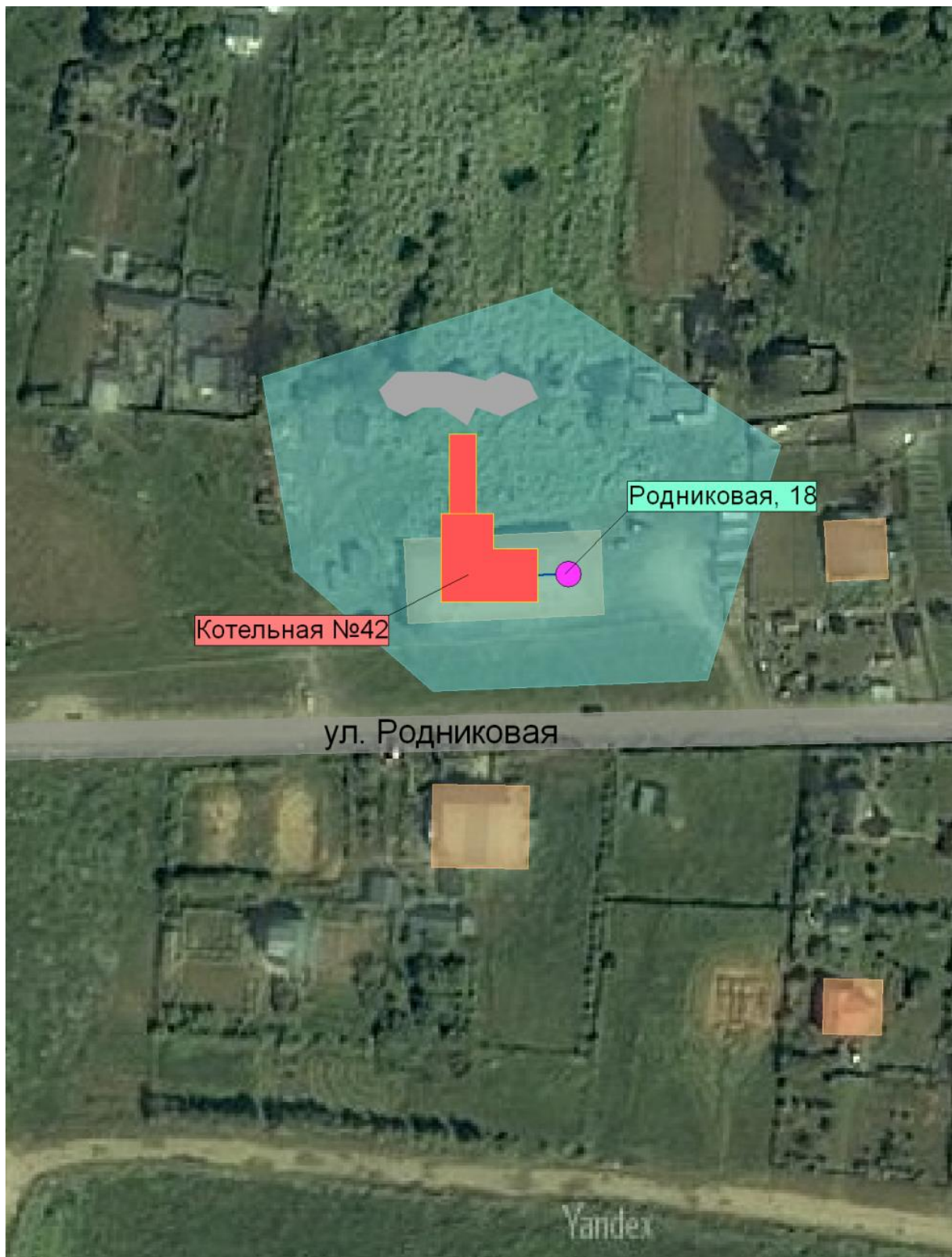


Рисунок 2.5. Зона действия котельной №42.



Рисунок 2.6. Зона действия котельной ЗАО «ЗЭИМ Элинар».

Эффективный радиус теплоснабжения.

Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исполнении от котельной №45 составляет 5,19 км.

От котельной №25 – 1,04 км.

От котельной №26 – 2,8 км.

От котельной №40 – 0,258 км.

От котельной ЗАО «ЗЭИМ Элинар» – 3,8 км.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении 13,1 км.

Расчет радиусов эффективного теплоснабжения котельных выполнен с применением программного комплекса Zulu 7.0 исходя из тепловой мощности котельных и превышения нормативных потерь на передачу тепловой энергии потребителю.

Радиус эффективного теплоснабжения составил:

Радиус эффективного теплоснабжения по котельной №45 составит 1160м.

Радиус эффективного теплоснабжения по котельной №25 составит 273м.

Радиус эффективного теплоснабжения по котельной №26 составит 457м.

Радиус эффективного теплоснабжения по котельной №40 составит 201м.

Радиус эффективного теплоснабжения по котельной ЗАО «ЗЭИМ Элинар» составит 637м.

Радиусы эффективного теплоснабжения по котельным представлены на рисунках 2.7 – 2.11.



Рисунок 2.7. Радиус эффективного теплоснабжения котельной №45.



Рисунок 2.8. Радиус эффективного теплоснабжения котельной №25.

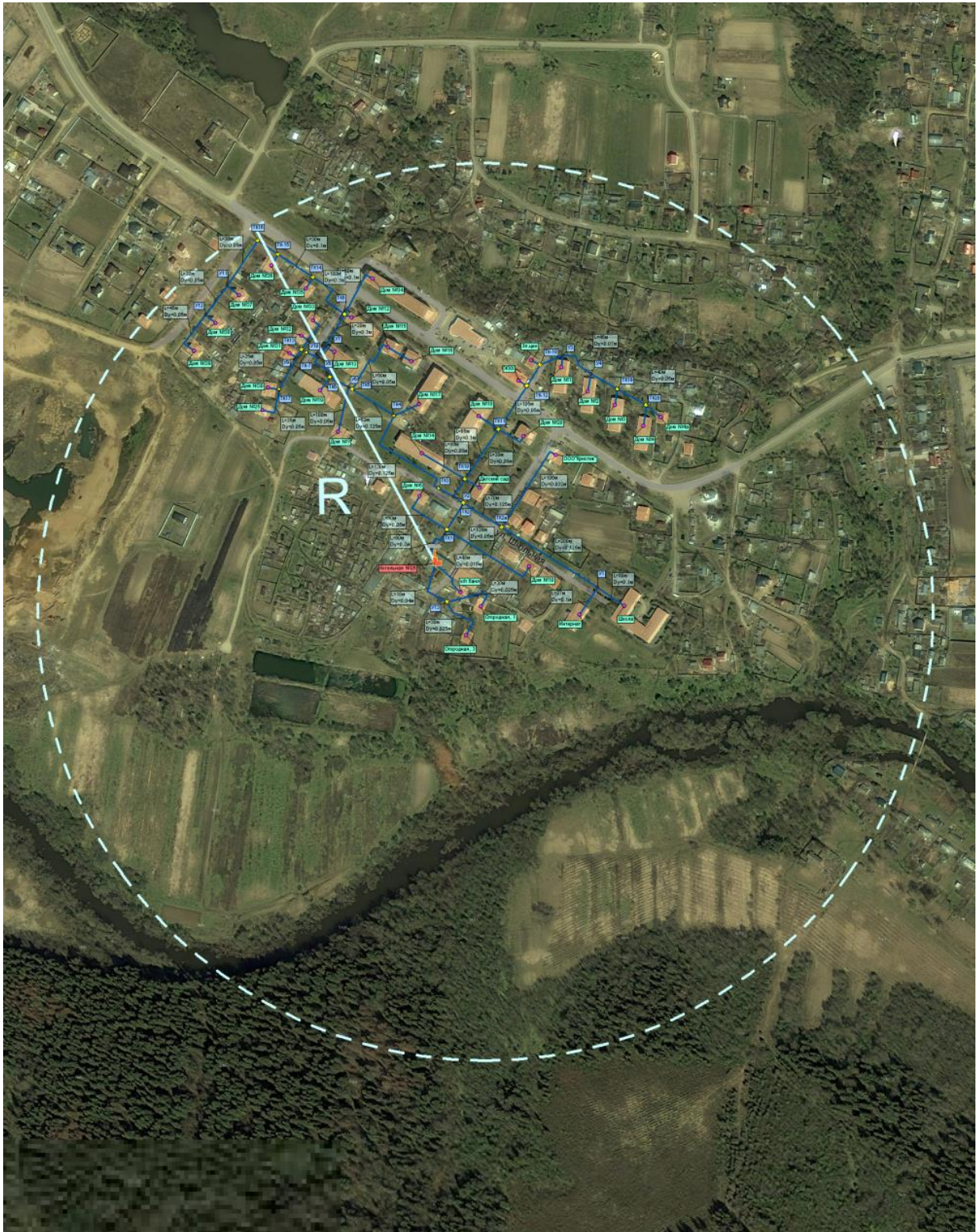


Рисунок 2.9. Радиус эффективного теплоснабжения котельной №26.



Рисунок 2.10. Радиус эффективного теплоснабжения котельной №40.



Рисунок 2.11. Радиус эффективного теплоснабжения котельной ЗАО «ЗЭИМ Элинар».

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

Информация о зонах действия индивидуального теплоснабжения отсутствует.

2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в существующих и перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, с выделенными (неизменными в течение отопительного сезона) зонами действия на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

Согласно перспективе развития МО сельское поселение Атепцевское, к котельной ЗАО «ЗЭИМ Элинар» в расчетный период планируется подключение нового потребителя - гостиницы общей площадью 1450 кв.м. В таблице 4.2.1. представлено изменение мощности котельной, а также увеличение тепловой нагрузки. К остальным котельным сельского поселения Атепцевское подключения новых потребителей не планируется.

Таблица 2.3.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии по периодам.

Этап	2015 г.					
	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Перспективная подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Потери на собственные нужды, Гкал/ч	Перспективная подключаемая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв / Дефицит, Гкал/ч
Котельная ЗАО «ЗЭИМ Элинар»	41	7,3	0,6	0,15	8,05	32,95
Котельная №45	6	4,18	1,42	0,129	2,63	0,27
Котельная №25	1,6	1,126	0,033	0,055	1,038	0,38
Котельная №26	5,16	3,13	0,47	0,084	2,576	1,47
Котельная №40	2,4	0,224	0,034	0,003	0,187	2,14
Котельная №42	0,258	0,087	0	0	0,87	0,171

Продолжение таблицы 2.3.

Этап	2016 г.						2017 г.					
Источник	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Существующая подключенная нагрузка*, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Потери на собственные нужды, Гкал/ч	Существующая подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв / Дефицит, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Перспективная подключенная нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Потери на собственные нужды, Гкал/ч	Перспективная подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв / Дефицит, Гкал/ч
Котельная ЗАО «ЗЭИМ Элинар»	41	7,3	0,6	0,15	8,05	32,95	41	7,3	0,6	0,15	8,05	32,95
Котельная №45	6	4,18	1,42	0,129	5,729	0,27	6	4,18	1,42	0,129	2,63	0,27
Котельная №25	1,6	1,126	0,033	0,055	1,214	0,38	1,6	1,126	0,033	0,055	1,038	0,38
Котельная №26	5,16	3,13	0,47	0,084	3,684	1,47	5,16	3,13	0,47	0,084	2,576	1,47
Котельная №40	2,4	0,224	0,034	0,003	0,261	2,14	2,4	0,224	0,034	0,003	0,187	2,14
Котельная №42	0,258	0,087	0	0	0,087	0,171	0,258	0,087	0	0	0,87	0,171

Продолжение таблицы 2.3.

Этап	2018 г.						2018-2020 гг.					
Источник	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Существующая подключенная нагрузка*, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Потери на собственные нужды, Гкал/ч	Существующая подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв / Дефицит, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Перспективная подключенная нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Потери на собственные нужды, Гкал/ч	Перспективная подключенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв / Дефицит, Гкал/ч
Котельная ЗАО «ЗЭИМ Элинар»	41	7,3	0,6	0,15	8,05	32,95	41	7,55	0,62	0,16	8,33	32,67
Котельная №45	6	4,18	1,42	0,129	5,729	0,27	6	4,18	1,42	0,129	2,63	0,27
Котельная №25	1,6	1,126	0,033	0,055	1,214	0,38	1,6	1,126	0,033	0,055	1,038	0,38
Котельная №26	5,16	3,13	0,47	0,084	3,684	1,47	5,16	3,13	0,47	0,084	2,576	1,47
Котельная №40	2,4	0,224	0,034	0,003	0,261	2,14	2,4	0,224	0,034	0,003	0,187	2,14
Котельная №42	0,258	0,087	0	0	0,087	0,171	0,258	0,087	0	0	0,87	0,171

Продолжение таблицы 2.3.

Этап	2020-2025 гг.						2025-2030 гг.					
Источник	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Существующая подключенная нагрузка*, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Потери на собственные нужды, Гкал/ч	Существующая подключаемая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв / Дефицит, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Перспективная подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Потери на собственные нужды, Гкал/ч	Перспективная подключаемая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв / Дефицит, Гкал/ч
Котельная ЗАО «ЗЭИМ Элинар»	41	7,3	0,6	0,15	8,05	32,95	41	7,55	0,62	0,16	8,33	32,67
Котельная №45	6	4,18	1,42	0,129	5,729	0,27	6	4,18	1,42	0,129	2,63	0,27
Котельная №25	1,6	1,126	0,033	0,055	1,214	0,38	1,6	1,126	0,033	0,055	1,038	0,38
Котельная №26	5,16	3,13	0,47	0,084	3,684	1,47	5,16	3,13	0,47	0,084	2,576	1,47
Котельная №40	2,4	0,224	0,034	0,003	0,261	2,14	2,4	0,224	0,034	0,003	0,187	2,14
Котельная №42	0,258	0,087	0	0	0,087	0,171	0,258	0,087	0	0	0,87	0,171

Из таблицы 2.3. видно, что установленной мощности котельной достаточно для присоединения перспективных потребителей тепловой энергии.

2.4. Перспективные балансы тепловой энергии (мощности) в существующей и перспективной зоне действия индивидуального теплоснабжения с отражением тепловой мощности индивидуальных источников тепловой энергии, необходимой для обеспечения перспективной тепловой нагрузки, на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

Данные по теплоснабжению от индивидуальных источников теплоснабжения не предоставлены.

3. Перспективные балансы теплоносителя.

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

Существующая производительность водоподготовительных установок соответствует требованиям систем теплоснабжения. Так как схема теплоснабжения закрытая, при увеличении нагрузки на котельные, производительность ВПУ не изменится.

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

В перспективе потери теплоносителя могут увеличиться при возникновении аварийных ситуаций на тепловых сетях или на котельных. Также увеличение потерь сетевой воды могут быть связаны с незаконным сливом теплоносителя из батарей потребителей.

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети путем использования связи между трубопроводами или за счет использования существующих баков аккумуляторов.

Аварийная подпитка так же может обеспечиваться из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения для открытых систем (п.6.17. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»).

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 поселения, городского округа, 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 основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения.

Для обеспечения приростов перспективной тепловой нагрузки на вновь осваиваемых территориях сельского поселения не требуется строительства новых источников тепловой энергии, так как есть возможность передачи тепловой энергии от существующих источников.

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

Существующие котельные сельского поселения Атепцевское поставляют тепловую энергию в горячей воде для нужд отопления и горячего водоснабжения сельского поселения Атепцевское.

Анализ подключенной тепловой нагрузки и располагаемой мощности каждой котельных свидетельствует о том, что они способны покрыть тепловые нагрузки даже с учетом перспективного подключения в размере 42,155 Гкал/ч.

В соответствии с техническим заданием на разработку схемы теплоснабжения сельского поселения Атепцевское для развития источников теплоснабжения сельского поселения Атепцевское, рекомендуется произвести следующие мероприятия.

1. Строительство новой блочной газовой котельной 2 МВт в с. Атепцево для покрытия нужд производства ЗАО «ЗЭИМ Элинар» (без снабжения сторонних абонентов).

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

2. Строительство новой блочной газовой котельной 15 МВт в с. Атепцево вблизи жилого сектора для обеспечения тепловой энергией потребителей, которые в данный момент снабжает теплом ЗАО «ЗЭИМ Элинар».
3. Реконструкция котельной №26, с заменой котлоагрегатов, теплообменного оборудования и насосного парка.
4. Строительство новой блочной газовой котельной 2,6 МВт вместо существующей котельной №40.
5. Реконструкция котельной №45:
 - капитальный ремонт котлоагрегатов;
 - модернизация КИП;
 - установка ХВП второго контура СТС, обезжелезивание;
 - замена теплообменников ЦТП на современные пластинчатые.

При реконструкции котельных и строительстве новых модульных газовых котельных Министерство ЖКХ Московской области рекомендует применять конденсационные котлы отечественного производства типа ВПКГ (производитель ЗАО «Энерготехмонтаж-Холдинг»).

Котлы ВПКГ имеют сертификат соответствия № С – RU.МЛ.107.В.01140.

Применение котлов ВПКГ позволит резко увеличить энергоэффективность теплогенерирующего оборудования, снизить потребление газа и сократить капитальные вложения при реконструкции и новом строительстве.

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

Технического перевооружения источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не планируется.

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.

Источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных на территории сельское поселение Атепцевское нет.

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

Переоборудования котельных в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не требуется.

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, в том числе график перевода.

Источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории сельского поселения Атепцевское нет.

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.

Распределения (перераспределения) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии не требуется.

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 сельское поселение Атепцевское нет.

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

Перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку не планируется.

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.

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

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.

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

В связи с неудовлетворительным состоянием изоляционного покрытия сетей, температура теплоносителя, поступающего к потребителям не соответствует нормативным требованиям. Замена существующей ветхой теплоизоляции на пенополиуретановую, с низкой теплопроводностью и большим сроком эксплуатации, позволит получить существенное снижение потерь тепловой энергии в сетях.

Перевод котельных в пиковый режим не планируется.

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.

В соответствии с техническим заданием на разработку схемы теплоснабжения сельского поселения Атепцевское для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения сельского поселения Атепцевское рекомендуется проведение следующих мероприятий:

1. Прокладка новой 4-х трубной системы теплоснабжения от котельных №40, №25, №26 и от новых газовых котельных 2 и 15 МВт.
2. Реконструкция теплосетей от котельной №45.

6. Перспективные топливные балансы.

В расчетный период до 2030 года к котельной ЗАО «ЗЭИМ Элинар» планируется подключение нового потребителя «Гостиница».

Расчетные топливные балансы котельных представлены в таблице **6.1.**

Перспективные расходы топлива на котельной ЗАО «ЗЭИМ Элинар».

Название	Топл.	Размерн.	январь	фев.	март	апр.	май	июнь	июль	авг.	сентяб.	окт.	нояб.	декаб.	Итого
Существующая котельная ЗАО «ЗЭИМ Элинар»	газ	тыс. м ³	1662	1461	1403	988	691	410	424	424	637	1025	1256	1535	11915
		т у.т.	1445	1271	1220	859	601	356	368	368	554	891	1092	1334	10361

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.

Для развития источников теплоснабжения сельского поселения Атепцевское, были предложены следующие мероприятия:

1. Строительство новой блочной газовой котельной 2 МВт в с. Атепцево для покрытия нужд производства ЗАО «ЗЭИМ Элинар» (без снабжения сторонних абонентов).
2. Строительство новой блочной газовой котельной 15 МВт в с. Атепцево вблизи жилого сектора для обеспечения тепловой энергией потребителей, которые в данный момент снабжает теплом ЗАО «ЗЭИМ Элинар».
3. Реконструкция котельной №26, с заменой котлоагрегатов, теплообменного оборудования и насосного парка.
4. Строительство новой блочной газовой котельной 2,6 МВт вместо существующей котельной №40.
5. Реконструкция котельной №45:
 - капитальный ремонт котлоагрегатов;
 - модернизация КИП;
 - установка ХВП второго контура СТС, обезжелезивание;
 - замена теплообменников ЦТП на современные пластинчатые.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1.

Инвестиции в источники тепловой энергии.

№ п/п	Наименование работ/статьи затрат	Затраты, всего тыс. руб.	2014	2015	2016	2017	2018
1.	Инвестиции в источник:						
1.1.	Строительство блочной газовой котельной 2 МВт	6065					6065
1.2.	Строительство блочной газовой котельной 15 МВт	34500					34500
1.3.	Строительство блочной газовой котельной 2,6 МВт	6410					6410
1.4.	Реконструкция котельной №26	8900			8900		
1.5.	Реконструкция котельной №45	9300			9300		
2.	Инвестиции в тепловые сети:						
2.1.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №45	162556	32511,2	32511,2	32511,2	32511,2	32511,2
2.3.	Прокладка 4-х трубной системы от котельной №40	4104	820,8	820,8	820,8	820,8	820,8
2.4.	Прокладка 4-х трубной системы от котельной №25	16080	3216	3216	3216	3216	3216
2.5.	Прокладка 4-х трубной системы от котельной №26	42171	8434,2	8434,2	8434,2	8434,2	8434,2
2.6	Прокладка 4-х трубной системы от котельной 2 МВт	9240	1848	1848	1848	1848	1848
2.7.	Прокладка 4-х трубной системы от котельной 15 МВт	22412	4482,4	4482,4	4482,4	4482,4	4482,4

Стоимости указаны по среднерыночным ценам. Конечная стоимость работ устанавливается после обследования теплофикационного оборудования, и составления проектно-сметной документации.

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

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения сельского поселения Атепцевское были предложены следующие мероприятия:

1. Прокладка новой 4-х трубной системы теплоснабжения от котельных №40, №25, №26 и от новых газовых котельных 2 и 15 МВт.

2. Реконструкция теплосетей от котельной №45.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов представлены в таблице 7.2.

Таблица 7.2.

Инвестиции в тепловые сети, насосные станции и тепловые пункты.

№ п/п	Наименование работ/статьи затрат	Затраты, всего тыс. руб.	2014	2015	2016	2017	2018
1.1.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №45	162556	32511,2	32511,2	32511,2	32511,2	32511,2
1.3.	Прокладка 4-х трубной системы от котельной №40	4104	820,8	820,8	820,8	820,8	820,8
1.4.	Прокладка 4-х трубной системы от котельной №25	16080	3216	3216	3216	3216	3216
1.5.	Прокладка 4-х трубной системы от котельной №26	42171	8434,2	8434,2	8434,2	8434,2	8434,2
1.6	Прокладка 4-х трубной системы от котельной 2 МВт	9240	1848	1848	1848	1848	1848
1.7.	Прокладка 4-х трубной системы от котельной 15 МВт	22412	4482,4	4482,4	4482,4	4482,4	4482,4

Стоимости указаны по среднерыночным ценам. Конечная стоимость работ устанавливается после обследования теплофикационного оборудования, и составления проектно-сметной документации.

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения представлены в пункте 7.2. данного документа.

8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, приведенных в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

3. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

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

- 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;

- размер собственного капитала;

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

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

6. В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

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

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

7. 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.

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

9. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения, указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

9. В настоящее время на территории МО сельское поселение Атепцевское действуют две теплоснабжающие организации - ООО «Ресурсоснабжение» и ЗАО «ЗЭИМ Элинар».

10. На основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» Постановлением Администрации Наро-Фоминского муниципального района Московской области от 11.06.2015 №908 статус единой теплоснабжающей организацией поселения присвоен ООО «Ресурсоснабжение».

9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года

- 1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
- 2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
- 3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

Для МО сельское поселение Атепцевское. распределение перспективной нагрузки между источниками на перспективу до 2030 г. не планируется.

10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

В ходе сбора данных для разработки проекта «Схема теплоснабжения МО сельское поселение Атепцевское до 2029 года» бесхозяйных тепловых сетей на территории поселения не выявлено.