



**Схема теплоснабжения
Гатчинского муниципального округа
Ленинградской области
на период до 2035 года**

Обосновывающие материалы

**Глава 1. Существующее положение в сфере
производства, передачи и потребления тепловой энергии
для целей теплоснабжения**

ТОМ 2 (раздел 9-13)



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

_____ Е. А. Кикоть

"__" _____ 2025 г.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы администрации

Гатчинского муниципального округа по
жилищно-коммунальному и дорожному
хозяйству

_____ А.А. Супренок

"__" _____ 2025 г.

Схема теплоснабжения Гатчинского муниципального округа Ленинградской области на период до 2035 года

Обосновывающие материалы

**Глава 1. Существующее положение в сфере
производства, передачи и потребления тепловой энергии
для целей теплоснабжения**

ТОМ 2 (раздел 9-13)

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

- | | |
|----------|---|
| Глава 1 | «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», Том 1 (раздел 1-8)
«Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», Том 2 (раздел 9-13) |
| Глава 2 | «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» |
| Глава 3 | «Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа» |
| Глава 4 | «Существующее и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» |
| Глава 5 | «Мастер-план развития систем теплоснабжения» |
| Глава 6 | «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» |
| Глава 7 | «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» |
| Глава 8 | «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» |
| Глава 9 | «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» |
| Глава 10 | «Перспективные топливные балансы» |
| Глава 11 | «Оценка надежности теплоснабжения» |
| Глава 12 | «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию» |
| Глава 13 | «Индикаторы развития систем теплоснабжения» |
| Глава 14 | «Ценовые (тарифные) последствия» |
| Глава 15 | «Реестр единых теплоснабжающих организаций» |
| Глава 16 | «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» |
| Глава 17 | «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения» |
| Глава 18 | «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) разработанной схеме теплоснабжения». |

ОГЛАВЛЕНИЕ

Определения	8
Перечень принятых сокращений	9
ВВЕДЕНИЕ	11
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	13
1.9 Часть 9. Надежность теплоснабжения.....	13
1.9.1 Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	13
1.9.2 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	14
1.9.3 Частота отключений потребителей	18
1.9.4 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	19
1.9.5 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).....	21
1.9.6 .Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"	29
1.9.7 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении.....	29
1.9.8 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и	

тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	30
1.10 Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	32
1.10.1 Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.....	32
1.10.2 Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	48
1.11 Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	49
1.11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом последних 3 лет	49
1.11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	64
1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения	68
1.11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.....	68
1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет.....	68
1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения	68

1.11.7 Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	68
1.12 Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	69
1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	69
1.12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального образования (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	69
1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	70
1.12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	71
1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	71
1.12.6 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	71
1.13 Часть 13. «Экологическая безопасность теплоснабжения» главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (описание текущего состояния воздействия на окружающую среду).....	72
1.13.1 Электронная карта территории поселения, городского округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения	72

1.13.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения	93
1.13.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам.....	97
1.13.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.....	106
1.13.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая диоксид серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы	115
1.13.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....	127
1.13.7 Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения, городского округа, города федерального значения	178
1.13.8 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	193
1.13.9 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	211

Определения

В настоящей главе применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

Перечень принятых сокращений

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	АСКУТЭ	Автоматическая система контроля и учета тепловой энергии
2	АСКУЭ	Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии
3	АСУТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
4	БМК	Блочно-модульная котельная
5	ВК	Ведомственная котельная
6	ВПУ	Водоподготовительная установка
7	ГВС	Горячее водоснабжение
8	ГТУ	Газотурбинная установка
9	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
10	ЗАТО	Закрытое территориальное образование
11	ИП	Инвестиционная программа
12	ИС	Инвестиционная составляющая
13	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
14	КРП	Квартальный распределительный пункт
15	МК, КМ	Муниципальная котельная
16	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
17	НВВ	Необходимая валовая выручка
18	НДС	Налог на добавленную стоимость
19	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
20	НС	Насосная станция
21	НТД	Нормативная техническая документация
22	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
23	ОВ	Отопление и вентиляция
24	ОВК	Отопительно-водогрейная котельная
25	ОДЗ	Общественно-деловая застройка
26	ОДС	Оперативная диспетчерская служба
27	ОИК	Оперативный информационный комплекс
28	ОКК	Организация коммунального комплекса
29	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
30	ОЭТС	Отдел эксплуатации тепловых сетей
31	ПВК	Пиковая водогрейная котельная
32	ПГУ	Парогазовая установка
33	ПИР	Проектные и изыскательские работы
34	ПНС	Повысительно-насосная станция
35	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
36	ППМ	Пенополиминерал
37	ППУ	Пенополиуретан
38	ПСД	Проектно-сметная документация
39	РЭК	Региональная энергетическая комиссия
40	СМР	Строительно-монтажные работы
41	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
42	ТБО	Твердые бытовые отходы
43	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
44	ТФУ	Теплофикационная установка
45	ТЭ	Тепловая энергия
46	ТЭО	Технико-экономическое обоснование

№ п/п	Сокращение	Пояснение
47	ТУ	Территориальное управление
48	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
49	УПБС ВР	Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ
50	УПР	Укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства
51	УРУТ	Удельный расход условного топлива
52	УСС	Укрупненный показатель сметной стоимости
53	ФОТ	Фонд оплаты труда
54	ФСТ	Федеральная служба по тарифам
55	ХВО	Химводоочистка
56	ХВП	Химводоподготовка
57	ЦТП	Центральный тепловой пункт
58	ЭБ	Энергоблок
59	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения Гатчинского муниципального округа

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки Схемы теплоснабжения муниципального образования Гатчинского муниципального округа Ленинградской области является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ "О теплоснабжении", направленный на обеспечение устойчивого и надежного теплоснабжения потребителей.

В составе Схемы теплоснабжения предлагаются решения по повышению эффективности снабжения города тепловой энергией, рационального распределения тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии, разрабатываются мероприятия по повышению надежности систем теплоснабжения, реконструкции тепловых сетей, а также решается вопрос об обеспечении тепловой энергией перспективной застройки, определяются условия организации централизованного теплоснабжения и теплоснабжения с помощью индивидуальных источников, вносится предложение по определению единой теплоснабжающей организации и зоны ее действия. В составе обосновывающих материалов проведен технико-экономический анализ предлагаемых проектных решений, определена ориентировочная стоимость мероприятий и даны предложения по источникам инвестирования данных мероприятий.

Муниципальное образование Гатчинский муниципальный округ Ленинградской области создан и наделен статусом муниципального округа областным законом от 02.05.2024 № 50-03 «Об объединении поселений, входящих в состав Гатчинского муниципального района Ленинградской области, наделении вновь образованного муниципального образования статусом муниципального округа и о внесении изменений в областной закон «Об административно-территориальном устройстве Ленинградской области и порядке его изменения» (далее по тексту – областной закон от 02.05.2024 № 50-03).

Граница Гатчинского муниципального округа совпадает с внешней границей всех объединившихся поселений и определена приложением 3 к областному закону от 15 июня 2010 года № 32-оз «Об административно-территориальном устройстве Ленинградской области и порядке его изменения».

В состав Гатчинского муниципального округа входят населенные пункты в соответствии с приложением 2 к областному закону от 15 июня 2010 года №32-оз «Об административно-территориальном устройстве Ленинградской области и порядке его изменения».

В состав Гатчинского муниципального округа (с административным центром в городе городское поселение, Таицкое городское поселение, Большеколпанское сельское поселение, Веревское сельское поселение, Войковицкое сельское поселение, Елизаветинское поселение, Кобринское сельское поселение, Новосветское Гатчина) входят следующие поселения:, Пудомягское сельское поселение, Пудостьское сельское поселение, Вырицкое городское поселение, Гатчинское городское поселение, Дружногорское городское поселение, Коммунарское городское поселение, Сиверское сельское поселение, Рождественское сельское поселение, Сусанинское сельское поселение, Сяськелевское сельское поселение (далее - все поселения, входящие в состав Гатчинского муниципального округа называются территориальными управлениями).

Климат рассматриваемого округа умеренно-континентальный, с чертами морского. Средняя многолетняя температура воздуха января составляет -7°C , июля – $+17^{\circ}\text{C}$. Среднегодовое количество осадков составляет 650–700 мм. Максимальное количество осадков выпадает в теплое время года, к самым дождливым месяцам относятся сентябрь и октябрь (до 150 мм осадков). Снежный покров устанавливается в ноябре–начале декабря, сходит в конце апреля. Высота снежного покрова достигает 0,5–0,6 м. Глубина промерзания почвы составляет 0,6–0,75 м. Господствующее направление ветров юго-западное.

Годовая величина испарения составляет 320–420 мм. Преобладание осадков над испарением создает благоприятные условия для питания подземных вод, особенно в период снеготаяния и осенних продолжительных дождей.

Почвы подзолистые, болотные. Основные породы деревьев в лесных массивах – ель, осина.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

1.9 Часть 9. Надежность теплоснабжения

1.9.1 Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Надежность – свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтпригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

При оценке показателей надежности теплоснабжения рассматриваются два уровня теплоснабжения потребителей расчетный и пониженный (аварийный), характеризующийся подачей потребителям аварийной нормы тепловой энергии во время ликвидации отказов в резервируемой части тепловых сетей.

Исходной информацией для расчета надежности системы тепловых сетей являются данные о структуре схемы теплоснабжения, длине и диаметре магистральных и квартальных трубопроводов от источников тепловой энергии (котельных) до конечных потребителей, а также данные статистики по повреждениям на тепловых сетях и сооружений на них и времени восстановления теплоснабжения потребителей.

При расчете надежности системы транспорта теплоносителя использовались следующие исходные данные:

- продолжительность отопительного периода – 223 суток (СП 131.13330.2020);
- нормативный показатель коэффициента готовности тепловых сетей к исправной работе принимается 0,97 (по СП 124.13330.2012);
- нормативный показатель вероятности безотказной работы тепловых сетей РТС = 0,9 (по СП 124.13330.2012);
- параметр потока отказов ω (1/м·год) – учитывает только те отказы, которые приводят к потере тепла.

Расчет выполнялся помощью программно-расчетного комплекса ГИС Zulu ПРК ZuluThermo.

1.9.2 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Сводные сведения об авариях на тепловых сетях на территории городского округа приведены в таблице ниже.

Таблица 1.9.1 Сведения о количестве аварий или плановых отключений на тепловых сетях источников тепловой энергии в Гатчинском муниципальном округе

Наименование источника	2022	2023	2024
Вырицкое территориальное управление			
котельная №13 в п. Вырица	н/д	н/д	н/д
котельная №14 в п. Вырица	н/д	н/д	н/д
котельная №16 в п. Вырица	н/д	н/д	н/д
котельная №19 в п. Вырица	н/д	н/д	н/д
котельная №25 в п. Вырица	н/д	н/д	н/д
котельная №32 в п. Вырица	н/д	н/д	н/д
котельная №45 в п. Вырица	н/д	н/д	н/д
котельная АО "ТЭК СПб" в п. Вырица	4	4	2
котельная №37 в д. Мины	н/д	н/д	н/д
Гатчинское территориальное управление			
Котельная №6 в г. Гатчина	210 плановых отключений теплоснабжения, в том числе 10 внеплановых	160 плановых отключений теплоснабжения, в том числе 2 внеплановых	193
Котельная №7 в г. Гатчина			
Котельная №9 в г. Гатчина			
Котельная №10 в г. Гатчина			
Котельная №11 в г. Гатчина			
Котельная №12 в г. Гатчина			
котельная "ЭЛТЕЗА" в г. Гатчина	н/д	н/д	н/д
Котельная №22	н/д	н/д	н/д
Котельная №28 в п. Гатчина-1	н/д	н/д	н/д
Котельная №44	н/д	н/д	н/д
Дружнгорское территориальное управление			
котельная №21 в п. Дружная Горка	н/д	н/д	н/д
котельная №58 в п. Дружная Горка	н/д	н/д	н/д
котельная №43 в д. Лампово	н/д	н/д	н/д
Территориальное управление город Коммунар			
ТЭЦ г. Коммунар	0	0	н/д
котельная г. Коммунар, ул. Славянская, стр. 9а	0	0	н/д
котельная г. Коммунар, Малый пер., стр. 9	0	0	н/д
котельная ст. Антропшино, Казарма 34 км	0	0	н/д
Сиверское территориальное управление			
Котельная №1 в п. Сиверский	н/д	н/д	н/д
Котельная №5 в п. Сиверский	н/д	н/д	н/д
Котельная №44 в п. Сиверский	н/д	н/д	н/д
Котельная №46 в п. Сиверский	н/д	н/д	н/д
Котельная №57 в п. Сиверский	н/д	н/д	н/д
Котельная №12 в д. Старосиверская	н/д	н/д	н/д
Котельная №60 в п. Дружноселье	н/д	н/д	н/д
Котельная №24 в д. Старосиверская	н/д	н/д	н/д

2025 год

Наименование источника	2022	2023	2024
Котельная №4 в д. Белогорка	н/д	н/д	н/д
Котельная №48 в д. Куровицы	н/д	н/д	н/д
Котельная в п. Дружноселье, ул. ДПБ, д. 3, стр. 5	н/д	н/д	н/д
Котельная ул. Карьерная, б/н, литера М	н/д	н/д	н/д
Таицкое территориальное управление			
котельная №30 в п. Тайцы	н/д	н/д	н/д
котельная №28 в п. Тайцы	н/д	н/д	н/д
Большеколпанское территориальное управление			
котельная №9 в д. Большие Колпаны	н/д	н/д	н/д
котельная №56 в д. Большие Колпаны	н/д	н/д	н/д
котельная АО "Гатчинский комбикормовый завод" в д. Малые Колпаны	н/д	н/д	н/д
Котельная №12 ЖК «Речной квартал» в д. Малые Колпаны	н/д	н/д	н/д
котельная АО «ТЭК СПб» в с. Никольское	2	2	6
Вереvское территориальное управление			
котельная №8 в д. Вайялово	н/д	н/д	н/д
котельная №10 в д. Малое Верево	н/д	н/д	н/д
Войсковитское территориальное управление			
котельная №53 в п. Войковицы	н/д	н/д	н/д
котельная №22 в п. Борницкий Лес	н/д	н/д	н/д
котельная №34 в п. Новый Учхоз	н/д	н/д	н/д
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" в п. Новый Учхоз	н/д	н/д	н/д
Елизветинское территориальное управление			
котельная №20 в п. Елизветино	н/д	н/д	н/д
котельная №33 в д. Шпаньково	н/д	н/д	н/д
котельная №35 в п. Елизветино	н/д	н/д	н/д
котельная №47 в п. Елизветино	н/д	н/д	н/д
Кобринское территориальное управление			
котельная №11 в п. Кобринское	н/д	н/д	н/д
котельная №17 в п. Суйда	н/д	н/д	н/д
котельная №18 в п. Высокоключевой	н/д	н/д	н/д
котельная №42 в д. Меньково	н/д	н/д	н/д
Новосветское территориальное управление			
котельная №2 в п. Новый Свет	н/д	н/д	н/д
котельная №3 в п. Торфаное	н/д	н/д	н/д
котельная №29 в п. Пригородное	н/д	н/д	н/д
котельная №49 в п. Пригородное	н/д	н/д	н/д
котельная №54 в п. Пригородное	н/д	н/д	н/д
Пудомягское территориальное управление			
котельная №7 в д. Пудомяги	н/д	н/д	н/д
котельная №40 в п. Лукаши	н/д	н/д	н/д
Пудостьское территориальное управление			
котельная №50 в п. Пудость	н/д	н/д	н/д
котельная №51 в п. Терволово	н/д	н/д	н/д

Наименование источника	2022	2023	2024
котельная №31 в д. Большое Рейзино	н/д	н/д	н/д
котельная №38 в д. Ивановка	н/д	н/д	н/д
котельная №59 в п. Терволово	н/д	н/д	н/д
котельная №55 в п. Мыза Ивановка	н/д	н/д	н/д
Рождественское территориальное управление			
котельная №6 в с. Рождествено	н/д	н/д	н/д
котельная №8 в п. Дивенский	н/д	н/д	н/д
котельная №27 в д. Батово	н/д	н/д	н/д
Сусанинское территориальное управление			
котельная №15 в п. Сусанино	н/д	н/д	н/д
котельная №26 в п. Семрино	н/д	н/д	н/д
котельная №39 в п. Семрино	н/д	н/д	н/д
котельная №41 в п. Кобралово	н/д	н/д	н/д
котельная №7 в п. Пижма	н/д	н/д	н/д
Сяськелевское территориальное управление			
котельная №36 в д. Сяськелево	н/д	н/д	н/д
котельная №52 в д. Жабино	н/д	н/д	н/д

*н/д – статистика отказов оборудования и инцидентов от ТСО не предоставлялась (либо отсутствует)

Интегральные значения потоков отказов участков тепловых сетей МУП "Тепловые сети" г. Гатчина за период с 2020 по 2024 годы приведены в таблице ниже.

Таблица 1.9.2 Показатели повреждаемости тепловых сетей МУП "Тепловые сети" города Гатчина за период с 2020 по 2024 годы

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Гатчинское территориальное управление					
Котельная № 3 «Элтеза» (ТС в эксплуатации МУП «Тепловые сети» г.Гатчина (по ЭМ (в 1-м исч.): всего 1,812 км; МС (D_у≥350 мм) нет; РС 1,812 км; ГВС нет)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	–	–	0	0	0
отопительный период, 1/км/год	–	–	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	–	–	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	–	–	0,552	0	2,21
отопительный период[2], 1/км/год	–	–	0,945	0	2,835
в период испытаний[3] на плотность и прочность, 1/км/год	–	–	0	0	1,327
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	–	–	0	0	0
Котельная № 6 (по ЭМ (в 1-м исч.): всего 12,818 км; МС (D_у≥350 мм) 0,42 км; РС 12,398 км; ГВС нет)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	–	–	0	0	0
отопительный период, 1/км/год	–	–	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	–	–	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	–	–	0,403	0,403	0,081
отопительный период, 1/км/год	–	–	0,414	0,691	0,138
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	–	–	0,388	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	—	—	0	0	0
Котельная № 7 (по ЭМ (в 1-м исч.): всего 11,872 км; МС 0,584 км; РС 11,286 км; ГВС 3,32 км)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	—	—	0	0	0
отопительный период, 1/км/год	—	—	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	—	—	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	—	—	0,975	0,443	0,797
отопительный период, 1/км/год	—	—	1,214	0,607	0,759
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	—	—	0,639	0,213	0,852
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	—	—	3,31	0,9	0
Котельная № 9 (по ЭМ (в 1-м исч.): всего 15,638 км; МС 0,072 км; РС 15,566 км; ГВС 5,248 км)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	—	—	0	0	0
отопительный период, 1/км/год	—	—	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	—	—	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	—	—	0,578	0,45	0,707
отопительный период, 1/км/год	—	—	0,77	0,66	0,22
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	—	—	0,309	0,154	0,309
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	—	—	0,572	0,762	0,381
Котельная № 10 (по ЭМ (в 1-м исч.): всего 61,578 км; МС 8,558 км; РС 52,99 км; ГВС нет)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	—	—	0,351	0,117	0,117
отопительный период, 1/км/год	—	—	0,6	0,2	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	—	—	0	0	0,281
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	—	—	0,83	1,06	0,74
отопительный период, 1/км/год	—	—	0,969	0,872	0,711
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	—	—	0,635	1,316	0,771
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год (к-во отказов)	—	—	-2	-1	-2
Котельная № 11 (по ЭМ (в 1-м исч.): всего 155,364 км; МС 12,866 км; РС 142,434 км; ГВС нет)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	—	—	0,311	0	0,078
отопительный период, 1/км/год	—	—	0,266	0	0,133
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	—	—	0,374	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	—	—	0,709	0,569	0,786
отопительный период, 1/км/год	—	—	0,685	0,757	0,878
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	—	—	0,743	0,304	0,658
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год (к-во отказов)	—	—	-10	-2	-5
Котельная № 12 (по ЭМ (в 1-м исч.): всего 25,1 км; МС 2,092 км; РС 23,008 км; ГВС нет в ЭМ)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	—	—	0	0	0
отопительный период, 1/км/год	—	—	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	—	—	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	—	—	0,261	0,261	0,261
отопительный период, 1/км/год	—	—	0,372	0,298	0,372
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	—	—	0,104	0,209	0,104
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год (к-во отказов)	—	—	0	-1	0
Системы теплоснабжения МУП "Тепловые сети" г. Гатчина (котельные № 6, 7, 9, 10, 11, 12+ № 3 «Элтеза» по ЭМ (в 1-м исч.): всего 304,784 км; МС 26,17 км; РС 277,816 км; ГВС 147,564 км)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	—	—	0,27	0,04	0,08

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
отопительный период, 1/км/год	–	–	0,327	0,065	0,065
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	–	–	0,184	0	0,092
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	–	–	0,637	0,583	0,655
отопительный период, 1/км/год	–	–	0,684	0,672	0,727
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	–	–	0,571	0,459	0,554
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	–	–	0,176	0,075	0,061

1.9.3 Частота отключений потребителей

В соответствии с пп. 124.4 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации..." под отключением потребителя тепловой энергии понимается прекращение подачи теплоносителя (снижение параметров качества относительно расчетных значений) от источника тепловой энергии к тепловой нагрузке потребителя во время отопительного периода на промежуток времени, превышающий четыре часа.

Данные о частоте отключений потребителей тепловой энергии за 2024 год актуализации предоставлены теплоснабжающими организациями г. Гатчина.

В 2024 году общее количество отключений потребителей тепловой энергии из-за отказов оборудования источников тепловой энергии не зарегистрировано.

Из-за 193 отказов оборудования тепловых сетей, зарегистрированных МУП "Тепловые сети" г. Гатчина в 2024 году, теплоснабжение потребителей нарушалось в 184 случаях. При этом общее количество отключенных потребителей достигло 1583. Распределение отказов (и технологических нарушений) на оборудовании тепловых сетей по системам теплоснабжения МУП «Тепловые сети» г. Гатчина приведено в таблице 1.9.3.

Интегральные значения потоков отказов участков тепловых сетей МУП «Тепловые сети» г. Гатчина за период с 2020 по 2024 годы приведены в таблице ниже.

Таблица 1.9.3 Распределение по системам теплоснабжения МУП "Тепловые сети" города Гатчина отключений потребителей тепловой энергии из-за отказов оборудования тепловых сетей в 2024 году

Источник	Количество отключений потребителей тепловой энергии из-за отказов оборудования тепловых сетей МУП "Тепловые сети" г. Гатчина	
	Отключений, ед. (%)	Потребителей, ед. (%)
Котельная №3 «Элтеза»	4 (1,6)	8 (0,5)
Котельная №6	1 (1)	3 (0,2)
Котельная №7	9 (5)	28 (1,77)
Котельная №9	11 (6)	54 (3,4)

Источник	Количество отключений потребителей тепловой энергии из-за отказов оборудования тепловых сетей МУП "Тепловые сети" г. Гатчина	
	Отключений, ед. (%)	Потребителей, ед. (%)
Котельная №10	40 (21,74)	368 (23,25)
Котельная №11	113 (61,4)	1014 (64,06)
Котельная №12	6 (3,26)	108 (6,82)
Итого:	184 (100)	1583 (100)

Распределение по системам теплоснабжения МУП "Тепловые сети" г. Гатчина среднего времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений (отказов) оборудования тепловых сетей в 2024 году представлено в таблице 1.9.4.

Таблица 1.9.4 Распределение по системам теплоснабжения МУП "Тепловые сети" в городе Гатчине среднего времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений (отказов) оборудования тепловых сетей в 2024 году

Источник	Среднее время восстановления теплоснабжения потребителей (после отключений) из-за отказов оборудования тепловых сетей МУП "Тепловые сети" г. Гатчина, ч
Котельная №3 «Элтеза»	4,38
Котельная №6	1,83
Котельная №7	6,53
Котельная №9	16,77
Котельная №10	25,79
Котельная №11	29,91
Котельная №12	7,04
В среднем по МУП «Тепловые сети» г. Гатчина:	25,63

Данные по другим теплоснабжающим организациям отсутствуют.

1.9.4 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Анализ потоков (частот) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений выполняется на основании данных о технологических нарушениях, предоставленных МУП "Тепловые сети" г. Гатчина.

Интегральные значения потоков и времен восстановления теплоснабжения потребителей после отключений МУП "Тепловые сети" г. Гатчина приведены в таблице 1.9.5.

Таблица 1.9.5 Показатели восстановления теплоснабжения потребителей после отключений в системах теплоснабжения МУП "Тепловые сети" города Гатчина

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
Система теплоснабжения котельной № 3					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	—	—	0	0	0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, час	—	—	22	0	4,38
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения, час	—	—	0	0	0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в отопительный период, час	—	—	22	0	4,38
Система теплоснабжения котельной № 6					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	0	0	0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	4,86	18,42	1,83
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения, ч	—	—	0	0	0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	4,86	18,42	1,83
Система теплоснабжения котельной № 7					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	0	0	0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	4,67	2,35	4,57
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения, ч	—	—	4,47	4,08	0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	4,67	2,35	4,57
Система теплоснабжения котельной № 9					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	0	0	0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	4,44	6,82	19,29
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения, ч	—	—	2,5	3,67	4,83
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	4,44	6,82	19,29
Система теплоснабжения котельной № 10					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	10,44	11,08	0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	5,9	5,61	5,86
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения, ч	—	—	24,92	6,33	19,92
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	—	—	6,32	5,81	5,86

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
Система теплоснабжения котельной № 11					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, ч	–	–	7,0	0	7,33
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	–	–	4,82	9,55	5,29
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения, ч	–	–	5,37	3,25	16,15
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	–	–	4,9	9,55	29,91
Система теплоснабжения котельной № 12					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, ч	–	–	0	0	0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	–	–	6,05	2,96	6,25
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения, ч	–	–	0	2,58	0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	–	–	6,05	2,96	6,25
Системы теплоснабжения МУП "Тепловые сети" г. Гатчина (котельные № 3 «Элтеза», 6, 7, 9, 10, 11, 12)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, ч	–	–	9,07	11,08	7,33
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	–	–	5,29	8,32	6,38
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения, ч	–	–	6,16	3,85	14,47
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в отопительный период, ч	–	–	5,45	8,35	6,39

1.9.5 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

В соответствии с приказом Минэнерго № 212 «Методические указания по разработке схем теплоснабжения» от 05.03.2019 г. (приложение 18), а также СП 124.13330.2012 "Тепловые сети" (пункты 6.26, 6.29), надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии оценивается численными значениями вероятности безотказной работы каждой системы централизованного теплоснабжения относительно каждого потребителя.

Графическое изображение территориальных зон расположения групп потребителей тепловой энергии, характеризующихся вероятностями безотказной работы систем централизованного теплоснабжения МУП "Тепловые сети" г. Гатчина,

соответствующим принятым выше диапазонам численных значений, представлены на рисунках 1.9.1 - 1.9.7 .

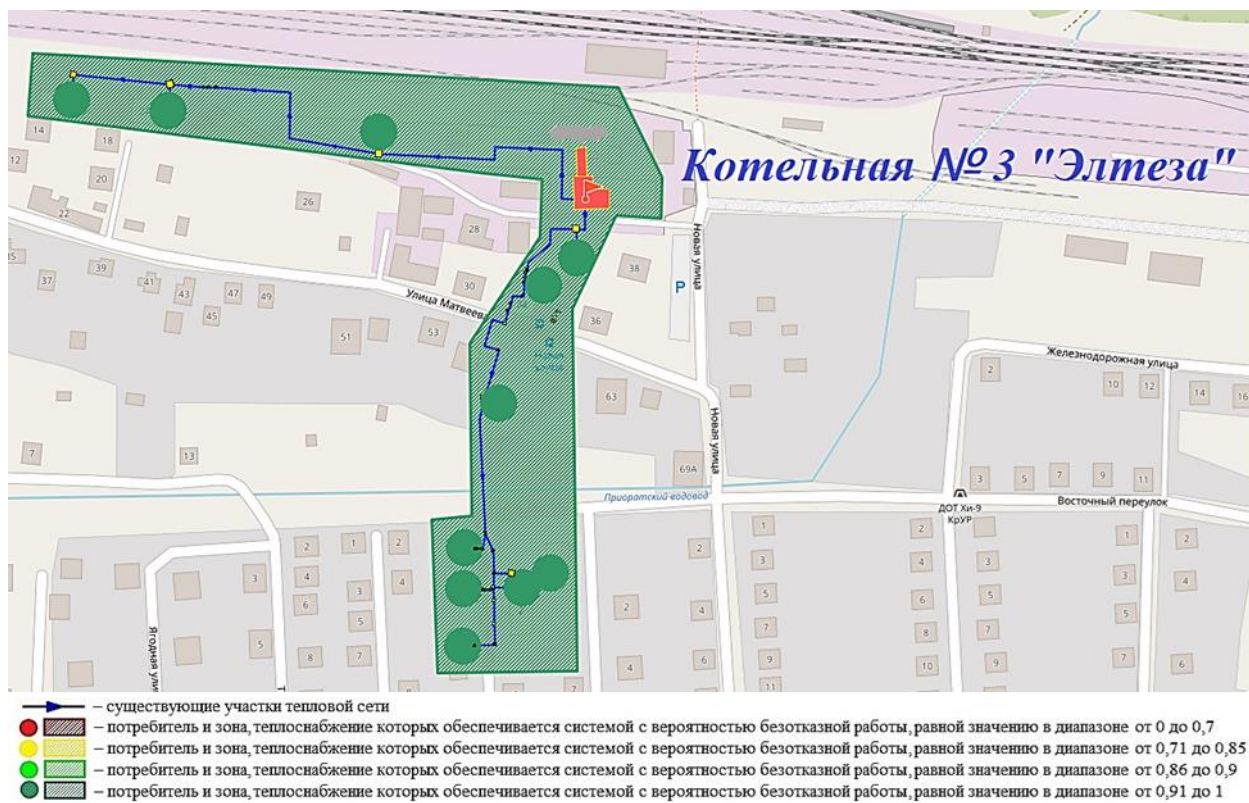


Рисунок 1.9.1 Зона, характеризующая надежность теплоснабжения потребителей котельной № 3 «Элтеза»

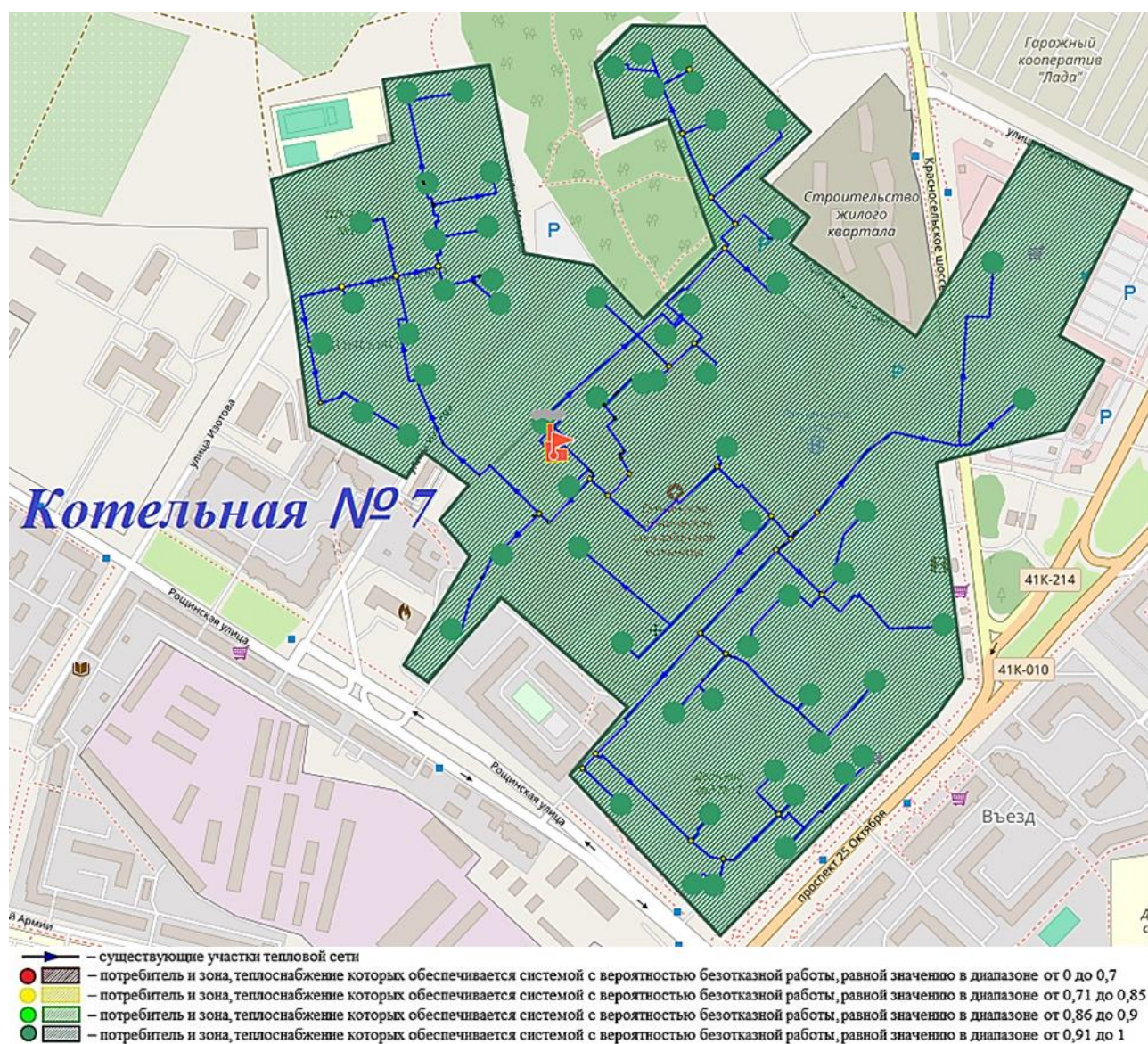


Рисунок 1.9.3 Зона, характеризующая надежность теплоснабжения потребителей котельной № 7 МУП «Тепловые сети» г. Гатчина

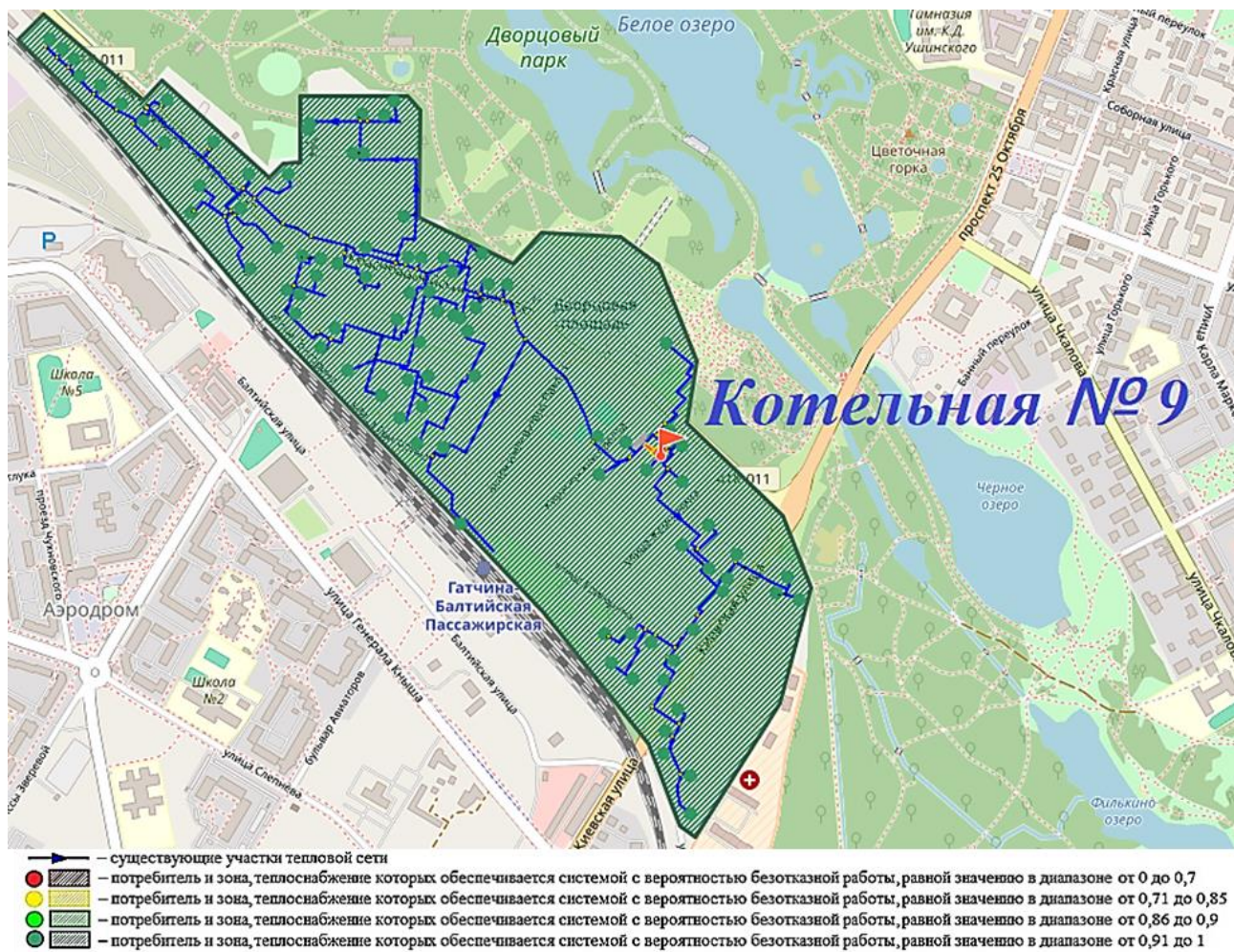


Рисунок 1.9.4 Зона, характеризующая надежность теплоснабжения потребителей котельной №9 МУП «Тепловые сети» г. Гатчина

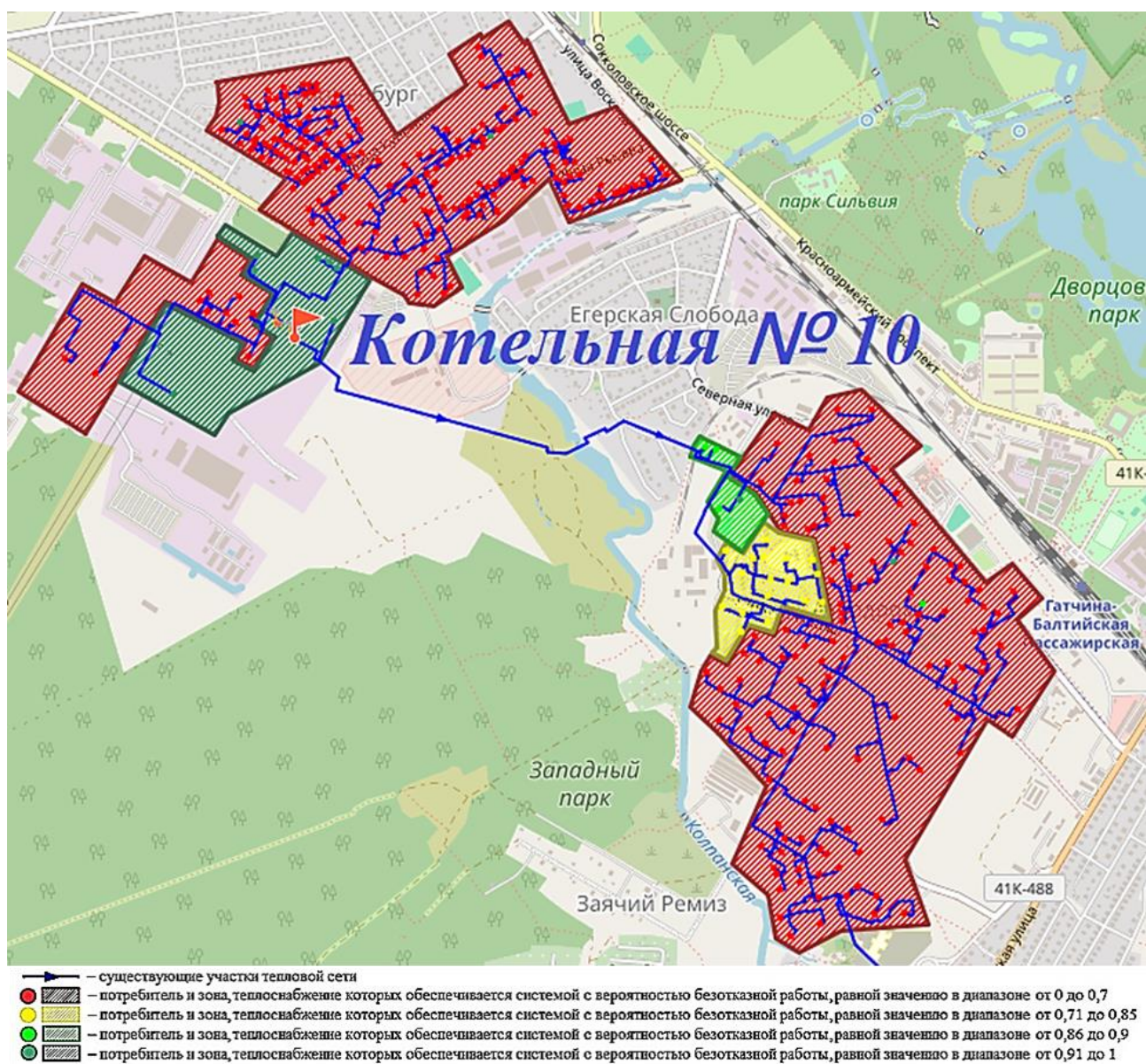


Рисунок 1.9.5 Зона, характеризующая надежность теплоснабжения потребителей котельной № 10 МУП «Тепловые сети» г. Гатчина

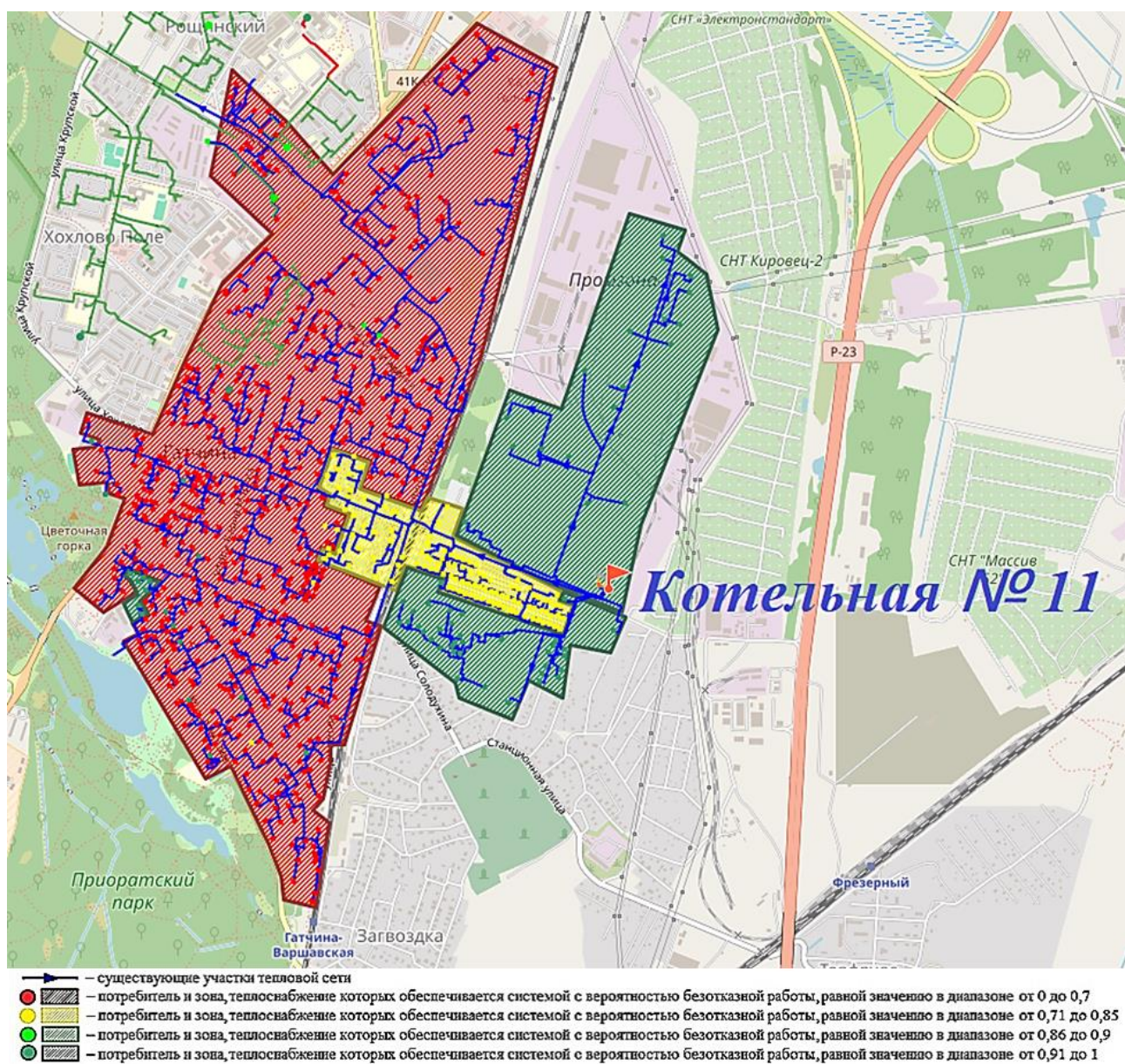


Рисунок 1.9.6 Зона, характеризующая надежность теплоснабжения потребителей котельной № 10 МУП «Тепловые сети» г. Гатчина

1.9.6 .Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике", на территории Гатчинского муниципального округа не зафиксированы.

При прочих инцидентах на тепловых сетях значения времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений находится в допустимом интервале.

1.9.7 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Время восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений должно регламентироваться руководящими документами и не должно превышать значений, определенных СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

По предоставленным сведениям, время восстановления теплоснабжения не превышает установленные сроки.

1.9.8 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Результаты оценки изменений показателей надежности теплоснабжения, с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработки схемы теплоснабжения, представлен в таблице 1.9.6.

Таблица 1.9.6 Изменения показателей повреждаемости тепловых сетей в зонах деятельности МУП «Тепловые сети» города Гатчина

Наименование показателя	2023	2024	Изменение показателей за период 2023-2024 гг.
Система теплоснабжения котельной № 3 «Элтеза»			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0	0	0
отопительный период, 1/км/год	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0	2,21	2,21
отопительный период, 1/км/год	0	2,835	2,835
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	1,327	1,327
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0
Система теплоснабжения котельной № 6			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0	0	0
отопительный период, 1/км/год	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,403	0,081	– 0,322
отопительный период, 1/км/год	0,691	0,138	– 0,553
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0
Система теплоснабжения котельной № 7			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0	0	0
отопительный период, 1/км/год	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,443	0,797	+ 0,354
отопительный период, 1/км/год	0,607	0,759	0,152
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,213	0,852	0,639
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,9	0	– 0,9
Система теплоснабжения котельной № 9			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0	0	0
отопительный период, 1/км/год	0	0	0

Наименование показателя	2023	2024	Изменение показателей за период 2023-2024 гг.
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,45	0,707	0,257
отопительный период, 1/км/год	0,66	0,22	– 0,44
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,154	0,309	0,155
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,762	0,381	– 0,381
Система теплоснабжения котельной № 10			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,117	0,117	0
отопительный период, 1/км/год	0,2	0	– 0,2
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0,281	0,281
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	1,06	0,74	– 0,32
отопительный период, 1/км/год	0,872	0,711	– 0,161
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,316	0,771	– 0,545
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год (к-во отказов)	-1	-2	(+1)
Система теплоснабжения котельной № 11			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0	0,078	0,078
отопительный период, 1/км/год	0	0,133	0,133
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,569	0,786	0,217
отопительный период, 1/км/год	0,757	0,878	0,121
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,304	0,658	0,354
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год (к-во отказов)	-2	-5	(+3)
Система теплоснабжения котельной № 12			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0	0	0
отопительный период, 1/км/год	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,261	0,261	0
отопительный период, 1/км/год	0,298	0,372	0,074
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,209	0,104	– 0,105
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год (к-во отказов)	-1	0	(–1)

1.10 Часть 10. Техничко-экономическис показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

1.10.1 Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования

В соответствии с Постановлением Правительства от 22.02.2012 г. № 154, настоящий раздел содержит описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций в соответствии с требованиями, установленными в Постановлении Правительства РФ от 05.07.2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

МУП «Тепловые сети» г. Гатчина и котельной №8 в д. Вайялово является теплоснабжающей организацией, и осуществляет деятельность по передаче, и распределению пара, и горячей воды (тепловой энергии), обеспечению работоспособности котельных и тепловых сетей и оптовой торговле тепловой энергией (без их передачи и распределения).

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП "Тепловые сети" г. Гатчина за 2023 г. представлена в таблице 1.10.1.

ГПП СЗПК – филиал ОАО "ЭЛТЕЗА" является теплоснабжающей организацией и осуществляет деятельность по производству тепловой энергии.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ГПП СЗПК – филиал ОАО "ЭЛТЕЗА" не предоставлена.

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ осуществляет теплоснабжение объектов военных городков г. Гатчина на основании права безвозмездного пользования.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ не предоставлена.

В границах Сиверского территориального управления деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют АО «Коммунальные системы Гатчинского района» и Государственное казенное учреждение здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница». Техничко-экономическис показатели АО «Коммунальные системы Гатчинского района» за 2023 год представлены в таблице

1.10.3. Техничко-экономическис показатели ГКУЗ ЛО «ДПБ» ул. ДПБ за 2023 год представлены в таблице 1.10.5.

В границах Большеколпанского, Вырицкого и Пудомягского территориального управления деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют АО «ТЭК СПб». Техничко-экономическис показатели АО «ТЭК СПб» за 2024 год представлены в таблице 1.10.2.

В границах Большеколпанского территориального управления деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют АО «Гатчинский ККЗ» и АО «Коммунальные системы Гатчинского района». Техничко-экономическис показатели АО «Гатчинский ККЗ» за 2023 год представлены в таблице 1.10.4. Техничко-экономическис показатели АО «Коммунальные системы Гатчинского района» за 2023 год представлены в таблице 1.10.3.

В границах территориального управления города Коммунар деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют ООО Управляющая компания "Новоантропшино", МП МО Город Коммунар "Жилищно-коммунальная служба" и АО "КНАУФ ПЕТРОБОРД". Техничко-экономическис показатели АО "КНАУФ ПЕТРОБОРД", ООО Управляющая компания "Новоантропшино" за 2023 год представлены в таблице 1.10.6 - 1.10.7. Техничко-экономическис показатели МП МО Город Коммунар "Жилищно-коммунальная служба" за 2022 год представлены в таблице 1.10.8.

В границах Вереvского, Войсковицкого, Вырицкого, Дружногорского, Елизаветинского, Кобринского, Новосветского, Пудомягского, Пудостьского, Рождественского, Сиверского, Сусанинского, Сяськелеvского и Таицкого территориального управления осуществляют АО «Коммунальные системы Гатчинского района». Техничко-экономическис показатели АО «Коммунальные системы Гатчинского района» за 2023 год представлены в таблице 1.10.3.

Таблица 1.10.1 Показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП "Тепловые сети" г. Гатчина за 2023 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	1 104 923,04
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 213 730,43
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	621 591,86
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объем	тыс м3	106 055,48
2.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,86
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,69
2.2.1.4	способ приобретения	х	
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	113 609,67
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	руб.	6,39
2.3.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	17 779,29
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	16 241,84
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	50 304,0100
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	154 950,65
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	119 009,72
2.6.2	Расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	35 940,93
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала:	тыс. руб.	81 550,05
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	62 634,45
2.7.2	Расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	18 915,60
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	91 425,93
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 513,49
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	82 169,02
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	5 216,43
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	76 578,68
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	373,91
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	373,91
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-61 612,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	2 304,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	-12 701,00
5.1	за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	-12 701,00
5.1.1	за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	10 900,00
5.1.2	за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	23 601,00
5.2	за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00

Таблица 1.10.2 Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «ТЭК СПб» за 2024 г.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Общее (пр-во+ передача)	Производство	Передача
1	Операционные расходы	тыс. руб	53 753,45	43 724,31	10 029,14
1.1.	Расходы на приобретение материалов	тыс. руб	3 094,01	3 092,73	1,27
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	306,82	306,82	0
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	22 890,45	18 477,54	4 412,90
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	25 278,86	20 505,41	4 773,44
1.5.	Транспортные расходы связанные с обслуживанием производственных объектов	тыс.руб.	606,96		606,96
1.6.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс.руб.	480,23	412,04	68,19
1.7.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	868,92	711,99	127,88
1.8.	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	6,19	6,19	0
1.9.	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	8,16	8,16	0
1.10.	Лизинговый платеж, арендная плата	тыс.руб.	0,00	0	0
1.11.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	тыс.руб.	212,85	174,36	38,48
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	20 675,17	15 402,31	5 272,86
2.1.	Страхование (обязательное)		103,99	79,89	24,09
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	7,76	7,76	0
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	14 547,13	11 772,85	2 774,28
2.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	6 016,29	3 541,80	2 474,48
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	47 749,80	47 749,80	
3.1.	Топливо	тыс.руб.	30 265,72	30 265,72	
3.1.1.	Затраты на газ	тыс.руб.	30 265,72	30 265,72	
3.1.2.	Цена топлива	руб/ т. куб.м.	8,14	8,14	
3.1.3.	Объем топлива	тыс. куб.м.	3 717,97	3 717,97	
3.2.	Электрическая энергия	тыс.руб.	13 407,55	13 407,55	
3.2.1.	Затраты на э/э	тыс.руб.	13 407,55	13 407,55	
3.2.3.	Цена э/э	руб/кВтч	10,61	10,61	
3.2.4.	Объем э/э	тыс.кВтч	1 263,31	1 263,31	
3.3.	Вода	тыс.руб.	4 076,52	4 076,52	

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Общее (пр-во+ передача)	Производство	Передача
3.3.1.	Затраты на воду	тыс.руб.	4 076,52	4 076,52	
3.3.3.	Цена воды	руб/куб.м.	42,93	42,93	
3.3.4.	Расход воды (объем)	тыс. куб.м.	94,95	94,95	
4	Прибыль	тыс.руб.	5 628,34	3 993,02	1 635,32
4.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	3 653,95	2 018,63	1 635,32
4.2.	Налог на прибыль	тыс.руб.	493,60	493,60	
4.3.	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	1 480,79	1 480,79	
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	1 028,97	1 028,97	
6	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс.руб.	128 835,72	111 898,41	16 937,32
7	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию (среднегодовой)	руб./Гкал без НДС	5 718,33	5 718,33	0
8	Предельный тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)	руб./Гкал	3 500,00	3 500,00	0

Таблица 1.10.3 Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Коммунальные системы Гатчинского района» за 2023 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	852 658,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	534 149,12
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	0,00
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	30 364,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	руб.	7,28
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	4 170,21
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	18 390,02
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	5 985,9800
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	35 460,02
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	35 460,02
2.6.2	Расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала:	тыс. руб.	61 749,53
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	61 749,53
2.7.2	Расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	65 371,64
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2 303,89
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	131 261,85
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	140 344,97
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	42 917,22
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	133 903,67
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	49 358,93
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
5.1.1	за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00

Таблица 1.10.4 Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Гатчинский ККЗ» за 2023 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	39 720,45
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	77 079,60
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	0,00
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	5 335,01
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	7,19
2.3.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	741,70
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1 749,38
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,0000
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	12 505,93
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	8 325,11
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 180,82
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	6 709,76
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	5 118,05

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 591,71
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 914,56
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	1 914,56
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 214,35
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	9 814,11
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	6 612,10
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	26 224,40
2.13.1	Прочие расходы	тыс. руб.	26 224,40
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0,00
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-24 542,91
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	21,40
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	21,40
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	45,1330
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	23,1190
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	23,1190
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,0000

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,0000
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	1,81
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	13,0000
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,0000
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	163,6800
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг усл. топл./Гкал	163,6800
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	92,71
18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м/Гкал	3,60
19	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	-
19.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	-
19.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	-

Таблица 1.10.5 Показатели финансово-хозяйственной деятельности ГКУЗ ЛО «ДПБ» за 2023 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	720,05
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	15 515,26
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	4 068,52
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объем	тыс м3	485,09
2.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	8,39
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
2.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	2 930,78
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	9,70
2.3.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	0,30
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	21,44
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,0000
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	2 045,94
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 571,38
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	474,56
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	1 433,26
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 100,82
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	332,45
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 274,38
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	1 274,38
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	87,20
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	3 653,73
2.13.1	прочие расходы	тыс. руб.	3 653,73
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-14 795,21
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-14 795,21
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	3,13
7.1	ГБМК в больнице	Гкал/ч	3,01
7.2	ГБМК в п.Дружноселье	Гкал/ч	0,12
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	2,37
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	3,5592
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	2,9165
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	0,1733
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,1733
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,1027
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,1400
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,46
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	7,0000
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	2,3600
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	158,2200
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг усл. топл./Гкал	158,5200
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,00
18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м/Гкал	0,00
19	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	-

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
19.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	-
19.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	-

Таблица 1.10.6 Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «КНАУФ ПЕТРОБРОД» за 2023 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	217 952,85
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	875 874,07
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	569 404,80
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объем	тыс м3	88 514,87
2.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	6,43
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
2.2.2	мазут	х	х
2.2.2.1	объем	тонны	16,02
2.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	16,59
2.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.2.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	69 793,68
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,51
2.3.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	15 492,49
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	19 663,02
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	7 693,9700
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	51 299,13
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	39 249,52
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	12 049,60
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	0,00
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	32 325,26
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	0,00
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	32 325,26

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	63 585,49
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	63 585,49
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	23 891,70
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	38 217,02
2.13.1	прочие расходы	тыс. руб.	33 022,53
2.13.2	расходы на вспомогательные материалы	тыс. руб.	3 215,96
2.13.3	непроизводственные расходы	тыс. руб.	1 978,53
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	5 424,24
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8eb28dfc-7ea9-4eed-975e-9c855e5b6764
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	260,00
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	260,00
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	670,5714
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	146,5724
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	146,5724
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,0000

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	2,1300
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	35,0000
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	8,0000
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	160,1800
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг усл. топл./Гкал	160,1800
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	21,01
18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м/Гкал	1,02
19	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплоснабжающих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	-
19.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	-
19.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	-

Таблица 1.10.7 Показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО УК «Новоантропшино» за 2023 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	22 110,33
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	39 152,27
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	23 086,10
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объем	тыс м3	1 352,64

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	8,53
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	11 543,05
2.2.1.4	способ приобретения	х	
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 272,55
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	руб.	12,65
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	100,62
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1 695,80
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	87,6800
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	3 803,12
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 920,99
2.6.2	Расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	882,13
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала:	тыс. руб.	950,23
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	729,82
2.7.2	Расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	220,41
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	4 057,95
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 656,56
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 542,28
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-17 041,94

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
5.1.1	за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00

Таблица 1.10.8 Показатели финансово-хозяйственной деятельности МП МО город Коммунар «ЖСК» за 2022 г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	30.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	158 557,35
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	158 249,15
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	136 624,37
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	1 651,04
3.2.1.4	способ приобретения	х	
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	0,00
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	0,0000
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 131,08
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 247,58
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	4 414,92
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 319,75
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	88,37
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 267,04
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	3 267,04
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 512,34
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	26,87
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	4 300,87
3.15.1	Расходы на обучение	тыс. руб.	20,17
3.15.2	Транспортные расходы	тыс. руб.	1 835,16
3.15.3	Услуги ЕИРЦ	тыс. руб.	1 979,71
3.15.4	Материалы	тыс. руб.	101,80
3.15.5	Медосмотр	тыс. руб.	14,66
3.15.6	Анализ воды	тыс. руб.	41,16
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	308,21
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=b77b2ba0-da20-46a6-a11b-8410b5d9440a
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,08
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	42,00
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,2750
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	125,3500
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	110,9800
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	98,6200
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	98,6200
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	12,3600
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	1 316 992,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	12,28
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	11,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	80,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	28,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	0,0000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,05
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7ea2df86-9950-410c-8271-da7a4059dd83
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7ea2df86-9950-410c-8271-da7a4059dd83
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7ea2df86-9950-410c-8271-da7a4059dd83

1.10.2 Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения для Гатчинского муниципального округа разрабатывается впервые.

Произведена актуализация сведений по материалам, размещенным теплоснабжающими организациями в соответствии с требованиями, установленными в Постановлении Правительства РФ от 05.07.2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»

1.11 Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

1.11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом последних 3 лет

1.11.1.1 Динамика утвержденных тарифов МУП «Тепловые сети» г. Гатчина

Сведения об утвержденных тарифах МУП "Тепловые сети" г. Гатчина на тепловую энергию и горячую воду представлены в таблицах 1.11.1 - 1.11.2 и на рисунке 1.1.1.

Таблица 1.11.1 Тарифы на тепловую энергию МУП "Тепловые сети"

Муниципальное образование	Год	Дата вступления тарифа в действие	Дата окончания действия тарифа	Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию для ресурсоснабжающей организации (без НДС), руб./Гкал	Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по отоплению для населения (с НДС), руб./Гкал	Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП, для населения с НДС), руб./Гкал
Город Гатчина, кроме потребителей получающих тепловую энергию от котельной расположенной по адресу г. Гатчина, ул. Киргетова д. 21 а	2022	01.01.2022	30.06.2022	1 857,72	2 156,81	1 531,76
		01.07.2022	31.12.2022	2 006,93	2 273,28	1 583,84
	2023	01.12.2022	31.12.2022	2 074,48	2 489,38	1 726,39
		01.01.2023	31.12.2023	2 074,48	2 489,38	1 726,39
	2024	01.01.2024	30.06.2024	2 074,48	2 489,38	1 726,39
		01.07.2024	31.12.2024	2 483,14	2 865,28	1 987,07
	2025	01.01.2025	30.06.2025	2 421,64	2 865,28	1 987,07
		01.07.2025	31.12.2025	2 421,64	2 905,97	2 326,86
Город Гатчина, для потребителей получающих тепловую энергию от котельной расположенной по адресу г. Гатчина, ул. Киргетова д. 21 а	2022	01.01.2022	30.06.2022	1 857,72	1 790,54	1 451,54
		01.07.2022	31.12.2022	2 006,93	1 887,23	1 500,89
	2023	01.12.2022	31.12.2022	2 074,48	2 094,83	1 635,97
		01.01.2023	31.12.2023	2 074,48	2 094,83	1 635,97
	2024	01.01.2024	30.06.2024	2 074,48	2 094,83	1 635,97
		01.07.2024	31.12.2024	2 483,14	2 411,15	1 883,00
	2025	01.01.2025	30.06.2025	2 421,64	2 411,15	1 883,00
		01.07.2025	31.12.2025	2 421,64	2 823,46	2 204,99

Таблица 1.11.2 Тарифы на горячую воду МУП "Тепловые сети"

Наименование тарифа	Год	Дата вступления тарифа в действие	Дата окончания действия тарифа	г. Гатчина, кроме потребителей получающих ТЭ от котельной по адресу ул. Киргетова д. 21 а		г. Гатчина, для потребителей получающих ТЭ от котельной по адресу ул. Киргетова д. 21 а	
				К-т на теплоноситель/ ХВ, руб./куб. м	К-т на ТЭ (одност-й), руб./Гкал	К-т на теплоноситель/ ХВ, руб./куб. м	К-т на ТЭ (одност-й), руб./Гкал
Экономически обоснованный тариф на услуги в сфере горячего водоснабжения для ресурсоснабжающей организации (без НДС)	2022	01.01.2022	30.06.2022	7,33	1858,72	7,33	1858,72
		01.07.2022	31.12.2022	7,35	2006,93	7,35	2006,93
	2023	01.12.2022	31.12.2022	9,26	2074,48	9,26	2 074,48
		01.01.2023	31.12.2023	9,26	2074,48	9,26	2 074,48
	2024	01.01.2024	30.06.2024	9,26	2074,48	9,26	2074,48
		01.07.2024	31.12.2024	41,46	2483,14	41,46	2483,14
	2025	01.01.2025	30.06.2025	27,93	2 421,64	27,93	2 421,64
		01.07.2025	31.12.2025	27,93	2 421,64	27,93	2 421,64
С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	2022	01.01.2022	30.06.2022	7,88	1772,94	8,8	1610,98
		01.07.2022	31.12.2022	8,15	1769,04	8,82	1669,74
	2023	01.12.2022	31.12.2022	9,04	2034,82	9,79	1853,42
		01.01.2023	31.12.2023	9,04	2034,82	9,79	1853,42
	2024	01.01.2024	30.06.2024	9,04	2034,82	9,79	1853,42
		01.07.2024	31.12.2024	10,4	2342,08	11,26	2133,28
	2025	01.01.2025	30.06.2025	10,4	2342,08	11,26	2133,28
		01.07.2025	31.12.2025	12,17	2742,58	13,18	2498,08
С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	2022	01.01.2022	30.06.2022	7,88	1941,74	8,8	1764,41
		01.07.2022	31.12.2022	8,15	2007,76	8,82	1828,76
	2023	01.12.2022	31.12.2022	9,04	2228,62	9,79	2029,93

Наименование тарифа	Год	Дата вступления тарифа в действие	Дата окончания действия тарифа	г. Гатчина, кроме потребителей получающих ТЭ от котельной по адресу ул. Киргетова д. 21 а		г. Гатчина, для потребителей получающих ТЭ от котельной по адресу ул. Киргетова д. 21 а	
				К-т на теплоноситель/ ХВ, руб./куб. м	К-т на ТЭ (одност-й), руб./Гкал	К-т на теплоноситель/ ХВ, руб./куб. м	К-т на ТЭ (одност-й), руб./Гкал
		01.01.2023	31.12.2023	9,04	2228,62	9,79	2029,93
		01.01.2024	30.06.2024	9,04	2228,62	9,79	2029,93
	2024	01.07.2024	31.12.2024	10,4	2565,14	11,26	2336,44
		01.01.2025	30.06.2025	10,4	2565,14	11,26	2336,44
	2025	01.07.2025	31.12.2025	12,17	2905,97	13,18	2735,98
С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	2022	01.01.2022	30.06.2022	7,88	1653,1	8,8	1502,13
		01.07.2022	31.12.2022	8,15	1709,31	8,82	1556,92
	2023	01.12.2022	31.12.2022	9,04	1897,34	9,79	1728,18
		01.01.2023	31.12.2023	9,04	1897,34	9,79	1728,18
	2024	01.01.2024	30.06.2024	9,04	1897,34	9,79	1728,18
		01.07.2024	31.12.2024	10,4	2183,84	11,26	1989,13
	2025	01.01.2025	30.06.2025	10,4	2183,84	11,26	1989,13
		01.07.2025	31.12.2025	12,17	2557,28	13,18	2329,27
С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	2022	01.01.2022	30.06.2022	7,88	1772,9	8,8	1610,98
		01.07.2022	31.12.2022	8,15	1833,18	8,82	1669,74
	2023	01.12.2022	31.12.2022	9,04	2034,82	9,79	1853,42
		01.01.2023	31.12.2023	9,04	2034,82	9,79	1853,42
	2024	01.01.2024	30.06.2024	9,04	2034,82	9,79	1853,42
		01.07.2024	31.12.2024	10,4	2342,08	11,26	2133,28
	2025	01.01.2025	30.06.2025	10,4	2342,08	11,26	2133,28
		01.07.2025	31.12.2025	12,17	2742,58	13,18	2498,08
Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	2022	01.01.2022	30.06.2022	7,88	1853,52	8,8	1684,2
		01.07.2022	31.12.2022	8,15	1916,54	8,82	1745,63
	2023	01.12.2022	31.12.2022	9,04	2127,32	9,79	1937,66
		01.01.2023	31.12.2023	9,04	2127,32	9,79	1937,66
	2024	01.01.2024	30.06.2024	9,04	2127,32	9,79	1937,66

Наименование тарифа	Год	Дата вступления тарифа в действие	Дата окончания действия тарифа	г. Гатчина, кроме потребителей получающих ТЭ от котельной по адресу ул. Киргетова д. 21 а		г. Гатчина, для потребителей получающих ТЭ от котельной по адресу ул. Киргетова д. 21 а	
				К-т на теплоноситель/ ХВ, руб./куб. м	К-т на ТЭ (одност-й), руб./Гкал	К-т на теплоноситель/ ХВ, руб./куб. м	К-т на ТЭ (одност-й), руб./Гкал
	2025	01.07.2024	31.12.2024	10,4	2448,55	11,26	2230,24
		01.01.2025	30.06.2025	10,4	2448,55	11,26	2230,24
		01.07.2025	31.12.2025	12,17	2867,26	13,18	2611,61
Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	2022	01.01.2022	30.06.2022	7,88	2005,4	8,8	1822,26
		01.07.2022	31.12.2022	8,15	2073,58	8,82	1888,72
	2023	01.12.2022	31.12.2022	9,04	2301,69	9,79	2096,49
		01.01.2023	31.12.2023	9,04	2301,69	9,79	2096,49
	2024	01.01.2024	30.06.2024	9,04	2301,69	9,79	2096,49
		01.07.2024	31.12.2024	10,4	2649,25	11,26	2413,05
	2025	01.01.2025	30.06.2025	10,4	2649,25	11,26	2413,05
		01.07.2025	31.12.2025	12,17	2905,97	13,18	2823,46
Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	2022	01.01.2022	30.06.2022	7,88	1699,02	8,8	1543,86
		01.07.2022	31.12.2022	8,15	1756,79	8,82	1600,17
	2023	01.12.2022	31.12.2022	9,04	1950,04	9,79	1776,19
		01.01.2023	31.12.2023	9,04	1950,04	9,79	1776,19
	2024	01.01.2024	30.06.2024	9,04	1950,04	9,79	1776,19
		01.07.2024	31.12.2024	10,4	2244,5	11,26	2044,39
	2025	01.01.2025	30.06.2025	10,4	2244,5	11,26	2044,39
		01.07.2025	31.12.2025	12,17	2628,31	13,18	2393,98
Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	2022	01.01.2022	30.06.2022	7,88	1853,48	8,8	1684,2
		01.07.2022	31.12.2022	8,15	1916,5	8,82	1745,63
	2023	01.12.2022	31.12.2022	9,04	2127,32	9,79	1937,66
		01.01.2023	31.12.2023	9,04	2127,32	9,79	1937,66
	2024	01.01.2024	30.06.2024	9,04	2127,32	9,79	1937,66
		01.07.2024	31.12.2024	10,4	2448,55	11,26	2230,24

Наименование тарифа	Год	Дата вступления тарифа в действие	Дата окончания действия тарифа	г. Гатчина, кроме потребителей получающих ТЭ от котельной по адресу ул. Киргетова д. 21 а		г. Гатчина, для потребителей получающих ТЭ от котельной по адресу ул. Киргетова д. 21 а	
				К-т на теплоноситель/ ХВ, руб./куб. м	К-т на ТЭ (одност-й), руб./Гкал	К-т на теплоноситель/ ХВ, руб./куб. м	К-т на ТЭ (одност-й), руб./Гкал
	2025	01.01.2025	30.06.2025	10,4	2448,55	11,26	2230,24
		01.07.2025	31.12.2025	12,17	2867,26	13,18	2611,61

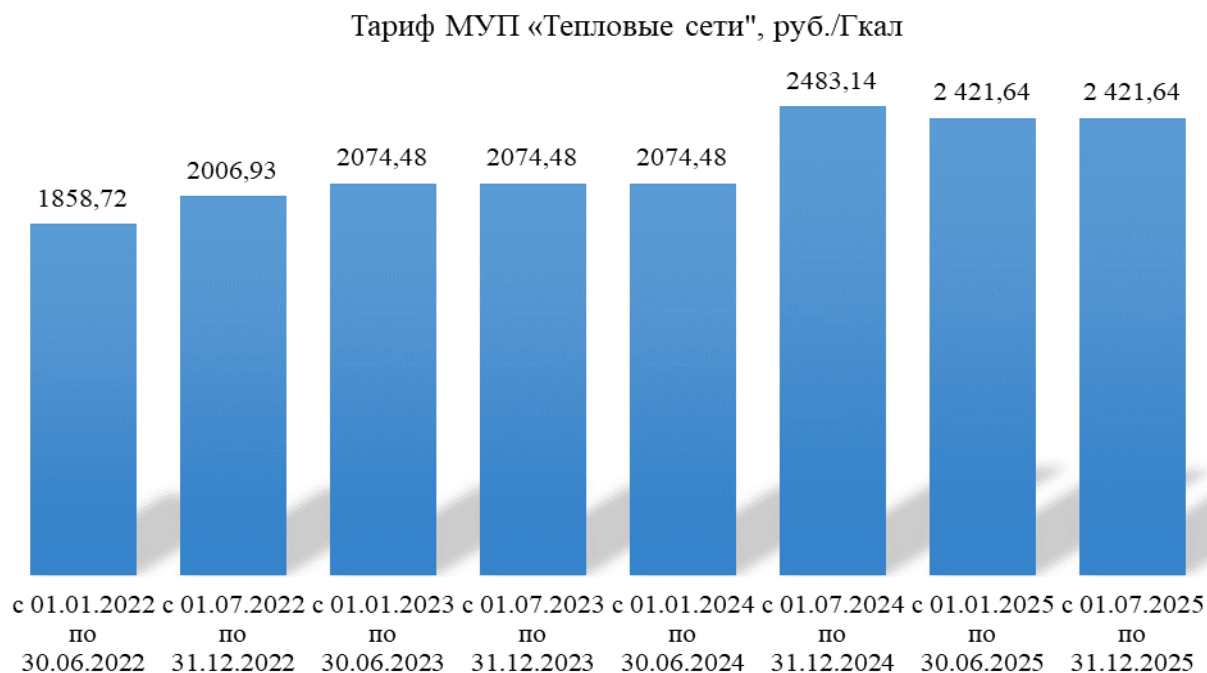


Рисунок 1.1.1. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию МУП "Тепловые сети"

1.11.1.2 Динамика утвержденных тарифов ГПП СЗПК – филиал ОАО "ЭЛТЕЗА"

Сведения об утвержденных тарифах ГПП СЗПК – филиал ОАО "ЭЛТЕЗА" представлены в таблице 1.11.3 и на рисунке 1.1.2.

Таблица 1.11.3 Утвержденные тарифы ГПП СЗПК – филиал ОАО "ЭЛТЕЗА"

Муниципальное образование	Наименование тарифа	Период календарной разбивки	Компонент на тепловую энергию одноставочный, руб./Гкал без НДС
Город Гатчина	Одноставочный, руб./Гкал (приказ ЛенРТК об установлении тарифа №363-п от 13.12.2021г.)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1757,76
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1 833,15
	Одноставочный, руб./Гкал (приказ ЛенРТК об установлении тарифа №211 от 17.11.2022 г)	с 01.12.2022 по 31.12.2022	1947,31
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	1947,31
	Одноставочный, руб./Гкал (приказ ЛенРТК об установлении тарифа №237от 04.12.2024 г)	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 947,31
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 400,47
	Одноставочный, руб./Гкал (приказ ЛенРТК об установлении тарифа №306-п от 13.12.2024 г)	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2283,44
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2283,44

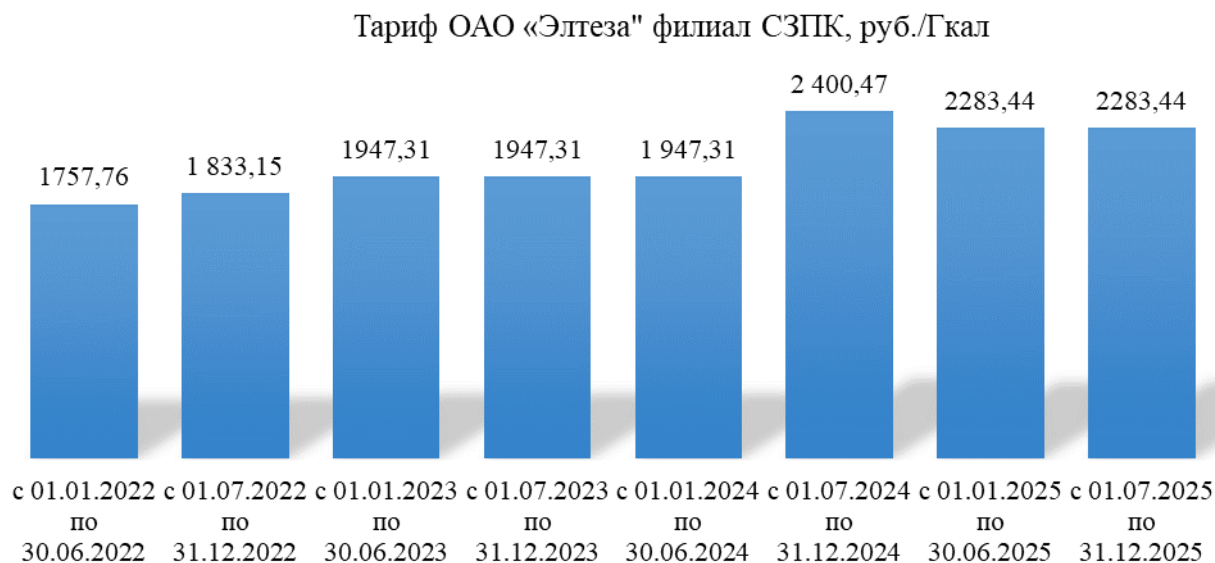


Рисунок 1.1.2. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию СЗПК - филиал ОАО "ЭЛТЕЗА"

1.11.1.3 Динамика утвержденных тарифов ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ

Сведения об утвержденных тарифах ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ не предоставлены.

Сведения об утвержденных тарифах ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, устанавливаемых Комитетом по тарифам и ценовой политике Правительства Ленинградской области (Лен РТК), представлены в таблице 1.11.4 и на рисунке 1.1.3.

Таблица 1.11.4 Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ

Муниципальное образование	Период календарной разбивки	Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию для ресурсоснабжающей организации (без НДС), руб./Гкал	Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС), руб./Гкал	Экономически обоснованный тариф на услуги в сфере горячего водоснабжения для ресурсоснабжающей организации (без НДС)
Гатчинский муниципальный округ	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3331,78	2794,23	32,44
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	3537,58	2794,23	35,96
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	3758,12	2800	37,51
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	3758,12	2800	37,51
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3758,12	2800	31,5
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4414,03	3000	32,94
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 414,03	3 000,00	32,94
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 870,89	3 500,00	34,09

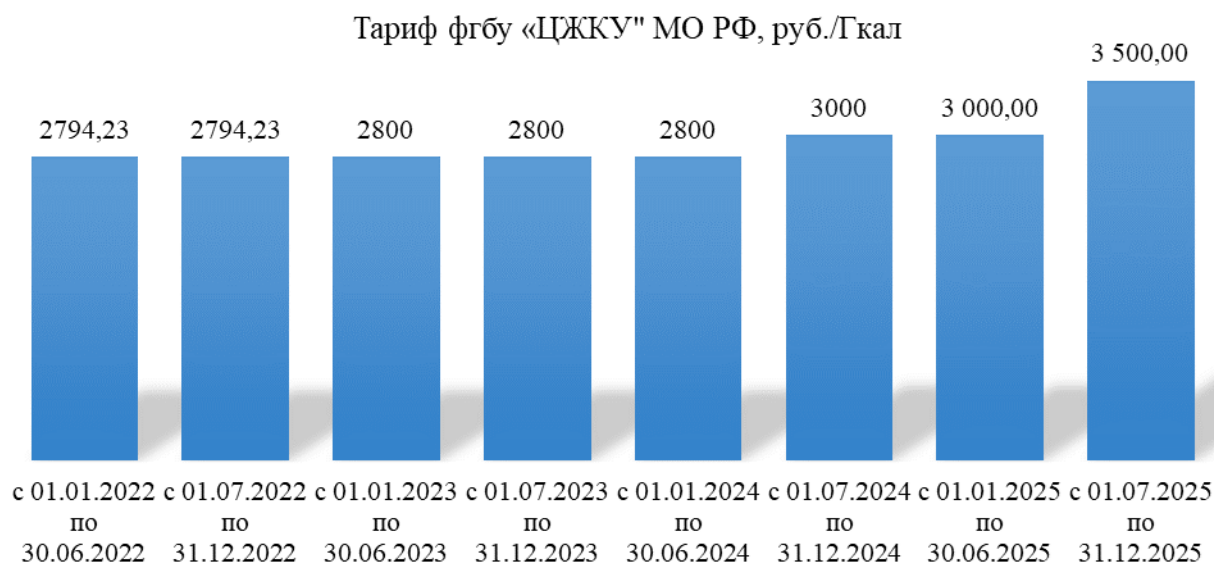


Рисунок 1.1.3. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию для населения, ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ

1.11.1.4 Динамика утвержденных тарифов АО «ТЭК СПб»

Сведения об утвержденных тарифах АО «ТЭК СПб» представлены в таблице 1.11.5 и на рисунке 1.1.4.

Таблица 1.11.5 Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию АО «ТЭК СПб»

Муниципальное образование	Год с календарной разбивкой	Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС), руб./Гкал	Наименование органа, принявшего решение, реквизиты решения и источник официального опубликования решения
Вырицкое территориальное управление; Большеколпанское территориальное управление; Пудомягское территориальное управление	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2690,85	Приказ ЛенРТК от 20.12.2021 г. №549 - п
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2690,85	
	с 01.12.2022 по 31.12.2022	2800	Приказ ЛенРТК от 28.11.2022 г. №519 - п
	с 01.01.2023 по 31.12.2023	2800	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2800	Приказ ЛенРТК от 20.12.2023 г. №491-п
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3000	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3000	Приказ ЛенРТК от 20.12.2024 г. №424-п
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3500	

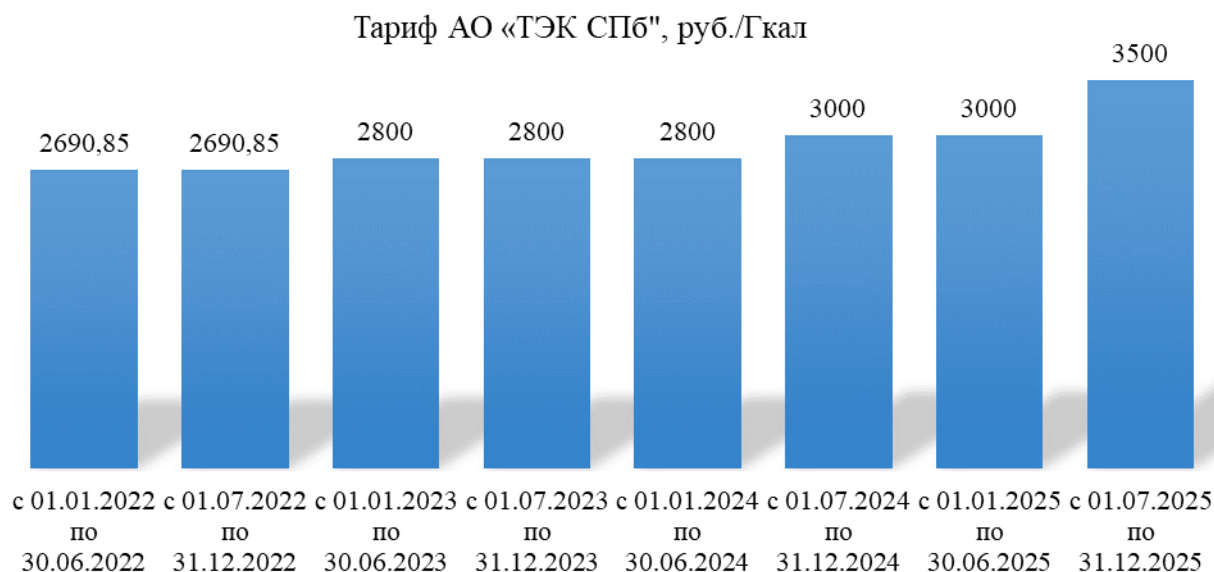


Рисунок 1.1.4. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию для населения, АО «ТЭК СПб»

1.11.1.5 Динамика утвержденных тарифов АО «Гатчинский комбикормовый завод»

Сведения об утвержденных тарифах АО «Гатчинский комбикормовый завод» представлены в таблице 1.11.6 и на рисунке 1.1.5.

Таблица 1.11.6 Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию АО «Гатчинский комбикормовый завод»

Муниципальное образование	Год с календарной разбивкой	Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС), руб./Гкал	Наименование органа, принявшего решение, реквизиты решения и источник официального опубликования решения
Большеколпанское территориальное управление	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1722,23	Приказ ЛенРТК от 20.12.2021 г. №549 - п
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1780,78	
	с 01.12.2022 по 31.12.2022	1976,67	Приказ ЛенРТК от 28.11.2022 г. №519 - п
	с 01.01.2023 по 31.12.2023	1976,67	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1976,67	Приказ ЛенРТК от 20.12.2023 г. №491-п
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2275,14	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2275,14	Приказ ЛенРТК от 20.12.2024 г. №424-п
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2557,87	



Рисунок 1.1.5. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию для населения, АО «Гатчинский комбикормовый завод»

1.11.1.6 Динамика утвержденных тарифов АО «Коммунальные системы Гатчинского района»

Сведения об утвержденных тарифах АО «Коммунальные системы Гатчинского района» представлены в таблице 1.11.7 и на рисунке 1.1.6.

Таблица 1.11.7 Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию АО «Коммунальные системы Гатчинского района»

Муниципальное образование	Год с календарной разбивкой	Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС), руб./Гкал	Наименование органа, принявшего решение, реквизиты решения и источник официального опубликования решения
Большеколпанское территориальное управление; Веревское территориальное управление; Войсковичское территориальное управление; Вырицкое территориальное управление; Дружногорское территориальное управление; Елизаветинское территориальное управление; Кобринское территориальное управление; Новосветское территориальное управление; Пудомыгское территориальное управление; Пудостьское территориальное управление; Рождественское территориальное управление; Сиверское территориальное управление; Сусанинское территориальное управление; Сяськелевское территориальное управление; Таицкое территориальное управление	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2600	Приказ ЛенРТК от 20.12.2021 г. №549 - п
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2600	
	с 01.12.2022 по 31.12.2022	2800	Приказ ЛенРТК от 25.11.2022 г. №451 - п
	с 01.01.2023 по 31.12.2023	2800	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2800	Приказ ЛенРТК от 20.12.2023 г. №491-п
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3000	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3000	Приказ ЛенРТК от 20.12.2024 г. №424-п
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3500	

Тариф АО «Коммунальные системы Гатчинского района», руб./Гкал

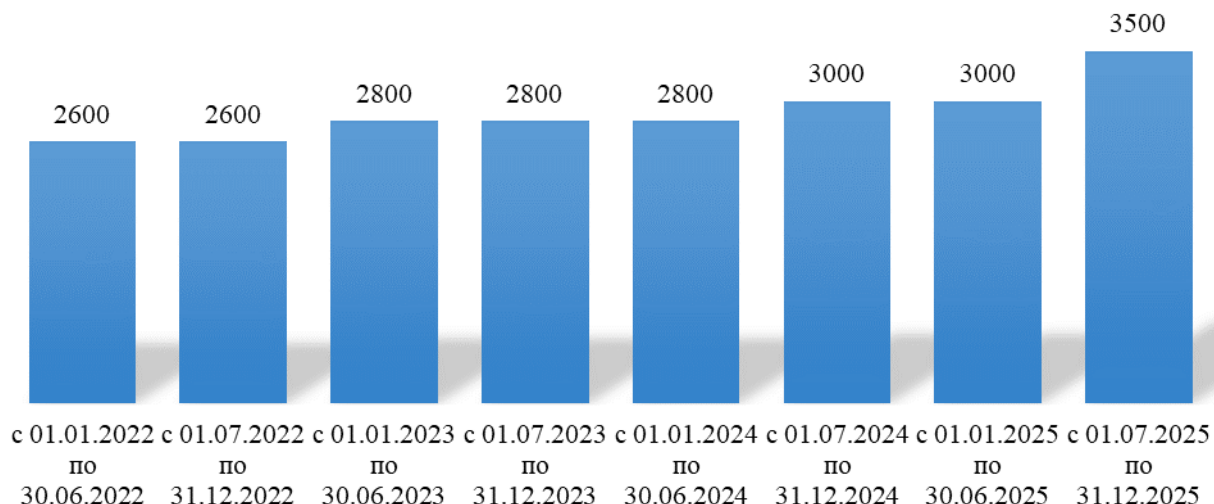


Рисунок 1.1.6. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию для населения, АО «Коммунальные системы Гатчинского района»

1.11.1.7 Динамика утвержденных тарифов ГКУЗ ЛО «ДПБ» ул. ДПБ

Сведения об утвержденных тарифах ГКУЗ ЛО «ДПБ» ул. ДПБ представлены в таблице 1.11.8 и на рисунке 1.1.7.

Таблица 1.11.8 Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию ГКУЗ ЛО «ДПБ» ул. ДПБ

Муниципальное образование	Год с календарной разбивкой	Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС), руб./Гкал	Наименование органа, принявшего решение, реквизиты решения и источник официального опубликования решения
Сиверское территориальное управление	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2600	Приказ ЛенРТК от 20.12.2021 г. №549 - п
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2600	
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2800	Приказ ЛенРТК от 25.11.2022 г. №59 - п
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2800	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2800	Приказ ЛенРТК от 20.12.2023 г. №491-п
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3000	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3000	Приказ ЛенРТК от 20.12.2024 г. №424-п
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3500	

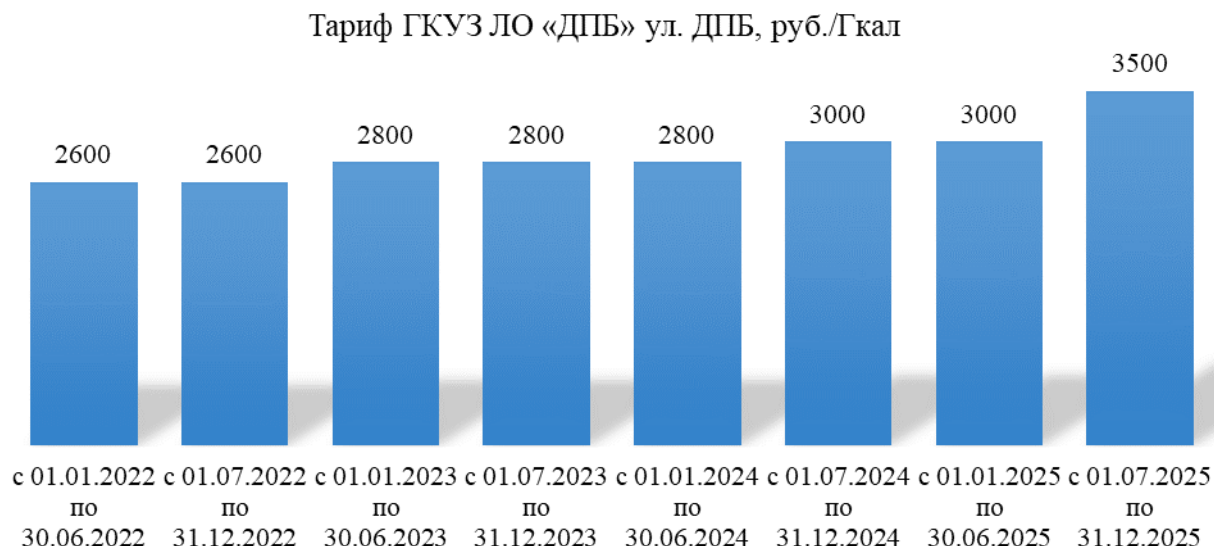


Рисунок 1.1.7. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию для населения, ГКУЗ ЛО «ДПБ» ул. ДПБ

1.11.1.8 Динамика утвержденных тарифов АО "КНАУФ ПЕТРОБОРД"

Сведения об утвержденных тарифах АО "КНАУФ ПЕТРОБОРД" представлены в таблице 1.11.9 и на рисунке 1.1.8.

Таблица 1.11.9 Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию АО "КНАУФ ПЕТРОБОРД"

Муниципальное образование	Год с календарной разбивкой	Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию для ресурсоснабжающей организации (без НДС), руб./Гкал	Наименование органа, принявшего решение, реквизиты решения и источник официального опубликования решения
Коммунальное территориальное управление	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 062,04	Приказ ЛенРТК от 16.12.2021 г. №423-п
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 098,15	
	с 01.12.2022 по 31.12.2022	1 283,94	Приказ ЛенРТК от 28.11.2022 г. №535-п
	с 01.01.2023 по 31.12.2023	1 283,94	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 283,94	Приказ ЛенРТК от 20.12.2023 г. №518-п
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 412,33	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 412,33	Приказ ЛенРТК от 16.12.2024 г. №310-п
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 683,26	

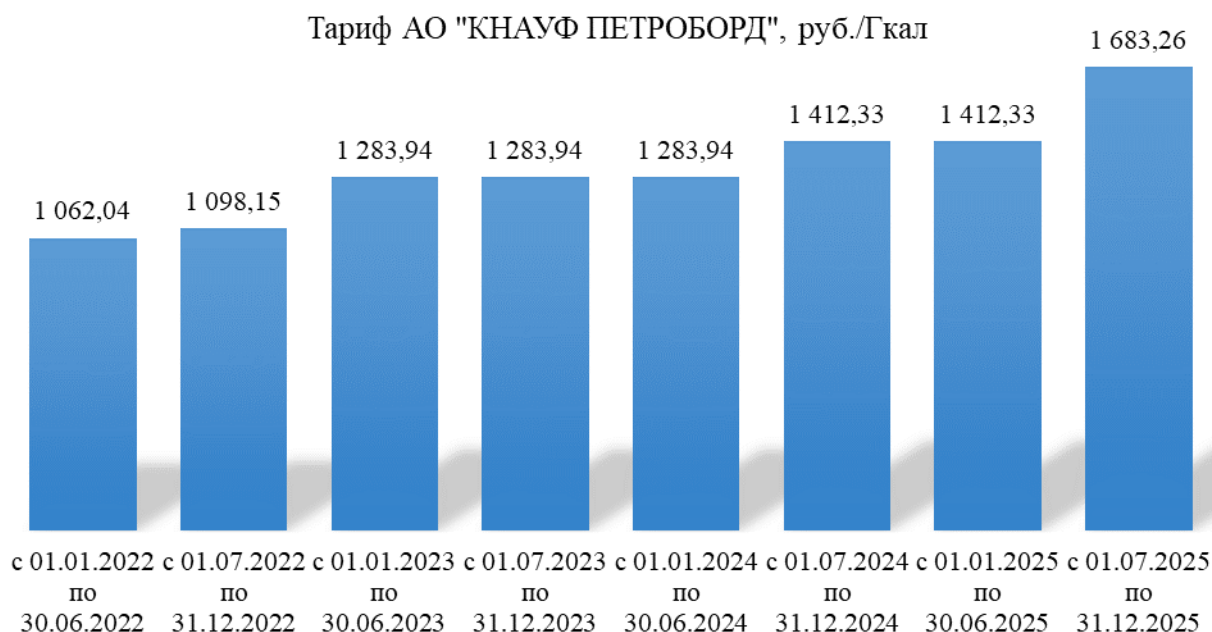


Рисунок 1.1.8. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию для населения, АО "КНАУФ ПЕТРОБОРД"

1.11.1.9 Динамика утвержденных тарифов ООО Управляющая компания "Новоантропшино"

Сведения об утвержденных тарифах ООО Управляющая компания "Новоантропшино" представлены в таблице 1.11.10 и на рисунке 1.1.9.

Таблица 1.11.10 Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию ООО Управляющая компания "Новоантропшино"

Муниципальное образование	Год с календарной разбивкой	Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС), руб./Гкал	Наименование органа, принявшего решение, реквизиты решения и источник официального опубликования решения
Коммунальное территориальное управление	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 961,29	Приказ ЛенРТК от 20.12.2021 г. №549 - п
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 027,97	
	с 01.12.2022 по 31.12.2022	2 251,05	Приказ ЛенРТК от 28.11.2022 г. №519-п
	с 01.01.2023 по 31.12.2023	2 251,05	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 251,05	Приказ ЛенРТК от 20.12.2023 г. №491-п
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 590,94	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 590,94	Приказ ЛенРТК от 20.12.2024 г. №424-п
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 033,99	



Рисунок 1.1.9. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию для населения, ООО Управляющая компания "Новоантропшино"

1.11.1.10 Динамика утвержденных тарифов МП МО Город Коммунар "Жилищно-коммунальная служба"

Сведения об утвержденных тарифах МП МО Город Коммунар "Жилищно-коммунальная служба" представлены в таблице 1.11.11 и на рисунке 1.1.10.

Таблица 1.11.11 Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию МП МО Город Коммунар "Жилищно-коммунальная служба"

Муниципальное образование	Год с календарной разбивкой	Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС), руб./Гкал	Наименование органа, принявшего решение, реквизиты решения и источник официального опубликования решения
Коммунарское территориальное управление	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 438,67	Приказ ЛенРТК от 20.12.2021 г. №549 - п
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 487,58	
	с 01.12.2022 по 31.12.2022	1 651,21	Приказ ЛенРТК от 28.11.2022 г. №519-п
	с 01.01.2023 по 31.12.2023	1 651,21	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 651,21	Приказ ЛенРТК от 20.12.2023 г. №491-п
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 900,54	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 900,54	Приказ ЛенРТК от 20.12.2024 г. №424-п
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 225,53	

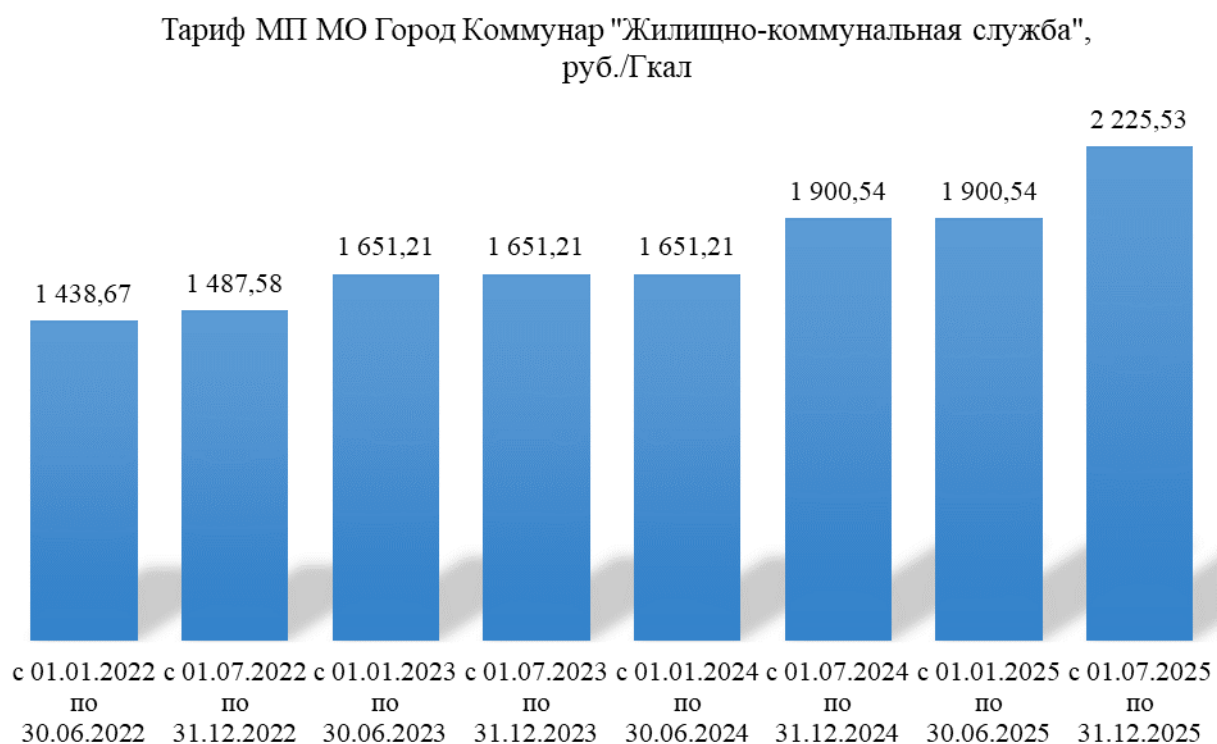


Рисунок 1.1.10. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию для населения, МП МО Город Коммунар "Жилищно-коммунальная служба"

1.11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

- на топливо;
- на покупаемую электрическую и тепловую энергию;
- на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;
- на сырье и материалы;
- на ремонт основных средств;
- на оплату труда и отчисления на социальные нужды;
- на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- прочие расходы.

Структура цен (тарифов) МУП "Тепловые сети" г. Гатчина, связанная с производством и реализацией тепловой энергией, приводится в таблице ниже.

Таблица 1.11.12 Расходы МУП "Тепловые сети" г. Гатчина, связанные с производством и реализацией тепловой энергии

№	Показатель	Ед изм	Всего	В том числе	
				Отопление	ГВС
1	Натуральные показатели	ГКал			
1.1	Выработано тепловой энергии	ГКал	774 166,00	697 840,44	76 325,56
1.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	ГКал	49 637,85	44 744,02	4 893,83
1.3	Получено тепловой энергии для реализации	ГКал	385,01	347,05	37,96
1.4	Подано тепловой энергии в сеть	ГКал	724 913,16	653 443,47	71 469,69
1.5	Потери теплоэнергии	ГКал	102 336,09	92 246,70	10 089,39
1.6	Отпущено теплоэнергии потребителям	ГКал	622 589,04	561 207,55	61 381,49
1.7	в т.ч. населению	ГКал	430 475,26	388 034,41	42 440,85
2	Расход топлива	тут	120 903,24	108 983,31	11 919,93
2.1	Удельный расход	кг/т/Гкал			
2.2	Расход газа	тыс. м3	106 055,48	95 599,40	10 456,08
3	Расход воды	тыс. м3	1 706,69	1 538,43	168,26
3.1	удельный расход	м3/Гкал	2,20		
3.2	Вода покупная	тыс. м3	90,28	81,38	8,90
3.3	Вода собственная	тыс. м3	1 616,41	1 457,05	159,36
4	Расход стоков	тыс. м3	416,43	375,37	41,06
5	Расход электроэнергии	тыс.кВтч	20 034,56	18 059,34	1 975,22
5.1	в т.ч.-электроэнергия покупная	тыс.кВтч	13 328,45	12 014,39	1 314,06
5.2	-электроэнергия собственная	тыс.кВтч	6 706,11	6 044,95	661,16
5.3	Расход электроэнергии на производство тепла	тыс.кВтч	18 468,54	16 647,71	1 820,83
5.3.1	удельный расход	кВтч/Гкал	23,86		
5.3.2	в т.ч. -Электроэнергия покупная	тыс.кВтч	12 737,25	11 481,48	1 255,77

№	Показатель	Ед изм	Всего	В том числе	
				Отопление	ГВС
5.3.3	-Электроэнергия собственная	тыс.кВтч	5 731,29	5 166,24	565,05
5.3.3.1	-Котельная 10	тыс.кВтч	4 153,34	3 743,86	409,48
5.3.3.2	-Котельная 11	тыс.кВтч	1 577,95	1 422,38	155,57
5.4	Расход электроэнергии на производство воды	тыс.кВтч	1 566,02	1 411,63	154,39
5.4.1	в т.ч -электроэнергия покупная	тыс.кВтч	591,20	532,91	58,29
5.4.2	-электроэнергия собственная	тыс.кВтч	974,82	878,71	96,11
6	Производство	Тыс. руб.	1 156 098,54	1 042 117,98	113 980,56
6.1	Материалы	Тыс. руб.	46 800,92	42 186,78	4 614,14
6.2	Газ на производство тепла	Тыс. руб.	685 381,07	617 808,87	67 572,20
6.3	Электроэнергия на производство тепла	Тыс. руб.	126 035,61	113 609,67	12 425,94
6.3.1	в т.ч. -Электроэнергия покупная	Тыс. руб.	94 517,28	85 198,76	9 318,52
6.3.2	-Электроэнергия собственная	Тыс. руб.	31 518,33	28 410,92	3 107,41
6.4	Вода на технологические нужды, всего	Тыс. руб.	10 267,08	9 254,84	1 012,24
6.4.1	в т.ч. -Вода покупная	Тыс. руб.	1 920,31	1 730,99	189,32
6.4.2	-Вода собственная	Тыс. руб.	8 346,77	7 523,86	822,91
6.5	Амортизация	Тыс. руб.	47 943,58	43 216,79	4 726,79
6.6	Зарплата с отчислениями	Тыс. руб.	155 051,36	139 764,74	15 286,62
6.7	Ремонтный фонд	Тыс. руб.	40 120,72	36 165,19	3 955,53
6.7.1	в т. ч. - Ремонтные работы	Тыс. руб.	34 333,75	30 948,76	3 384,99
6.7.2	- Текущий	Тыс. руб.	5 786,97	5 216,43	570,54
6.8	Оплата т/энергии со стороны	Тыс. руб.	749,71	675,80	73,91
6.10	Водоотведение	Тыс. руб.	11 583,36	10 441,35	1 142,01
6.11	Стоки (негативное воздействие)	Тыс. руб.	719,94	648,96	70,98
6.12	Прочие расходы	Тыс. руб.	31 445,19	28 344,99	3 100,20
7	Распределение	Тыс. руб.	180 551,38	162 750,69	17 800,69
7.1	Материалы	Тыс. руб.	9 005,04	8 117,23	887,81
7.2	Амортизация	Тыс. руб.	48 238,19	43 482,35	4 755,84
7.3	Вода на ГВС, всего	Тыс. руб.	7 751,21	6 987,01	764,20
7.3.1	в т.ч. -Вода покупная	Тыс. руб.	2,40	2,16	0,24
7.3.2	-Вода собственная	Тыс. руб.	7 748,81	6 984,85	763,96
7.4	Зарплата с отчислениями	Тыс. руб.	60 457,60	54 497,04	5 960,56
7.5	Ремонтный фонд	Тыс. руб.	50 620,64	45 629,92	4 990,72
7.5.1	в т. ч. - Капитальный	Тыс. руб.	50 246,73	45 292,87	4 953,86
7.5.2	- Текущий	Тыс. руб.	373,91	337,05	36,86
7.7	Прочие расходы	Тыс. руб.	4 478,70	4 037,14	441,56
7.8	Итого	Тыс. руб.	1 336 649,92	1 204 868,68	131 781,24
8	Общексплуатационные расходы (сч. 26)	Тыс. руб.	93 827,38	84 576,87	9 250,51
9	Всего с общексплуатационными	Тыс. руб.	1430 477,30	1289 445,55	141 031,75
10	Себестоимость 1 Гкал.	руб.	2 146,92		
11	Удельная стоимость газа	руб./Т. м3	6 462,48		
12	Удельная стоимость покупной эл. энергии	руб./кВтч			
13	Удельная стоимость собственной эл. энергии	руб./кВтч	5,50		
14	Удельная стоимость покупной воды	руб./м3	21,30		
15	Удельная стоимость собственной воды	руб./м3	9,96		
16	Удельная стоимость стоков	руб./м3	27,82		

Расходы АО «ТЭК СПб» на территории Гатчинского муниципального округа, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

Таблица 1.11.13 Расходы АО «ТЭК СПб» на территории Гатчинского муниципального округа, связанные с производством и реализацией тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Общее (пр-во+ передача)	Производство	Передача
1	Операционные расходы	тыс. руб	53 753,45	43 724,31	10 029,14
1.1.	Расходы на приобретение материалов	тыс. руб	3 094,01	3 092,73	1,27
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	306,82	306,82	0
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	22 890,45	18 477,54	4 412,90
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	25 278,86	20 505,41	4 773,44
1.5.	Транспортные расходы связанные с обслуживанием производственных объектов	тыс.руб.	606,96		606,96
1.6.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс.руб.	480,23	412,04	68,19
1.7.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	868,92	711,99	127,88
1.8.	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	6,19	6,19	0
1.9.	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	8,16	8,16	0
1.10.	Лизинговый платеж, арендная плата	тыс.руб.	0,00	0	0
1.11.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	тыс.руб.	212,85	174,36	38,48
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	20 675,17	15 402,31	5 272,86
2.1.	Страхование (обязательное)		103,99	79,89	24,09
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	7,76	7,76	0
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	14 547,13	11 772,85	2 774,28
2.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	6 016,29	3 541,80	2 474,48
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	47 749,80	47 749,80	
3.1.	Топливо	тыс.руб.	30 265,72	30 265,72	
3.1.1.	Затраты на газ	тыс.руб.	30 265,72	30 265,72	
3.1.2.	Цена топлива	руб/ т. куб.м.	8,14	8,14	
3.1.3.	Объем топлива	тыс. куб.м.	3 717,97	3 717,97	
3.2.	Электрическая энергия	тыс.руб.	13 407,55	13 407,55	
3.2.1.	Затраты на э/э	тыс.руб.	13 407,55	13 407,55	
3.2.3.	Цена э/э	руб/кВтч	10,61	10,61	
3.2.4.	Объем э/э	тыс.кВтч	1 263,31	1 263,31	
3.3.	Вода	тыс.руб.	4 076,52	4 076,52	
3.3.1.	Затраты на воду	тыс.руб.	4 076,52	4 076,52	
3.3.3.	Цена воды	руб/куб.м.	42,93	42,93	
3.3.4.	Расход воды (объем)	тыс. куб.м.	94,95	94,95	

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Общее (пр-во+ передача)	Производство	Передача
4	Прибыль	тыс.руб.	5 628,34	3 993,02	1 635,32
4.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	3 653,95	2 018,63	1 635,32
4.2.	Налог на прибыль	тыс.руб.	493,60	493,60	
4.3.	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	1 480,79	1 480,79	
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	1 028,97	1 028,97	
6	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс.руб.	128 835,72	111 898,41	16 937,32
7	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию (среднегодовой)	руб./ Гкал без НДС	5 718,33	5 718,33	0
8	Предельный тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)	руб./Гкал	3 500,00	3 500,00	0

Расходы АО «Гатчинский комбикормовый завод» на территории Гатчинского муниципального округа, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, не предоставлены.

Расходы АО «Коммунальные системы Гатчинского района» на территории Гатчинского муниципального округа, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, не предоставлены.

Расходы ГКУЗ ЛО «ДПБ» ул. ДПБ на территории Гатчинского муниципального округа, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, не предоставлены.

Расходы ГПП СЗПК – филиал ОАО "ЭЛТЕЗА", связанные с производством и реализацией тепловой энергии, не предоставлены.

Расходы ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, не предоставлены.

Расходы АО «КНАУФ ПЕТРОБРОД» на территории Гатчинского муниципального округа, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, не предоставлены.

Расходы МП МО Город Коммунар "Жилищно-коммунальная служба" на территории Гатчинского муниципального округа, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, не предоставлены.

Расходы ООО Управляющая компания "Новоантропшино" на территории Гатчинского муниципального округа, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, не предоставлены.

1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Размер платы за подключение к системе теплоснабжения и размер платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не установлены. Приказ комитета по тарифам и ценовой политике № 111-п от 21.09.2012 г. об установлении ставки платы за подключение закончил свое действие 01.01.2023 г.

1.11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

На территории Гатчинского муниципального округа плата по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, не установлена.

1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Территория Гатчинского муниципального округа не относится к ценовой зоне теплоснабжения.

1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Территория Гатчинского муниципального округа не относится к ценовой зоне теплоснабжения.

1.11.7 Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения для Гатчинского муниципального округа разрабатывается впервые.

1.12 Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

1. Высокий уровень потерь тепловой энергии в сетях и как следствие низкая эффективность транспортировки тепловой энергии ввиду высокого процента износа тепловых сетей.
2. Высокий уровень износа основного и вспомогательного оборудования на источниках тепловой энергии.
3. Отсутствие приборов учета тепловой энергии у ряда потребителей тепловой энергии.
4. Дефицит тепловой мощности на котельных №35 п. Елизаветино, котельная №18 п. Высокоключевой и котельная №31 д. Большое Рейзино.

1.12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального образования (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

В отношении организации надежного теплоснабжения муниципального округа основной проблемой является физический и моральный износ основного и вспомогательного оборудования источников теплоснабжения. Кроме того, состояние тепловых сетей также характеризуется как неудовлетворительное (срок эксплуатации превышает 25 лет).

Реализуемые мероприятия не могут в полной мере обеспечить предъявляемые требования по надежности. Замена оборудования и тепловых сетей ежегодно происходит в объемах, значительно меньших требуемого.

Неудовлетворительное состояние тепловых сетей приводит к значительному числу порывов, что вынуждает теплоснабжающие организации принимать экстренные меры по выявлению и устранению дефектов в течение всего отопительного сезона.

Котельная № 59 в п. Терволово эксплуатируется с 1977 г. и обеспечивает теплоснабжением 3 жилых дома. В качестве топлива используются дрова либо уголь. В связи с большим физическим износом оборудования и тепловых сетей рекомендуется рассмотреть альтернативные способы обеспечения тепловой энергией существующих потребителей котельной.

Котельная №8 п. Дивенский эксплуатируется с 1951 года, котельное оборудование имеет высокий износ, срок эксплуатации оборудования составляет 72 года. В качестве топлива используются уголь.

Котельная №3 п. Торфяное эксплуатируется с 1994 года, котельное оборудование имеет высокий износ, срок эксплуатации оборудования превышает 25 лет. В качестве топлива используются природный газ.

Котельная №58 п. Дивенский эксплуатируется с 1986 года, котельное оборудование имеет высокий износ, срок эксплуатации оборудования составляет 39 года. В качестве топлива используются уголь.

Котельная №43 в д. Лампово эксплуатируется с 2002 года, оборудование котельной имеет высокий износ.

Угольная котельная №7 в военном городке №60255 п. Пижма, находящаяся на балансе филиала ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО, эксплуатируется с 1960 года, котельное оборудование имеет высокий износ, срок эксплуатации оборудования составляет более 60 лет.

Более 50% участков тепловых сетей в г. Гатчина выработали свой нормативный срок эксплуатации (эксплуатируются более 25 лет).

1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основной проблемой развития систем теплоснабжения является недостаток финансирования работ по реконструкции систем теплоснабжения, а также применение открытых систем горячего водоснабжения.

Для котельной №10 в г. Гатчина (на Мариенбург) отсутствие резерва мощности на юго-восточной ветке тепловых сетей.

1.12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

В подавляющем большинстве для источников теплоснабжения транспортировка основного топлива (газа) осуществляется по централизованной системе газоснабжения, в подавляющем большинстве на источниках теплоснабжения отсутствует резервное или аварийное топливо (см. таблицу 1.8.1). На остальных источниках тепловой энергии, где имеется резервное или аварийное топливо (мазут, дизельное топливо) поставляется железнодорожным и автомобильным транспортом.

На всех источниках, где предусмотрено резервное или аварийное топливо, организован и поддерживается нормативный запас топлива. Нарушений в поставке топлива за период 2020-2024 гг. не выявлено.

1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений отсутствуют.

1.12.6 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения для Гатчинского муниципального округа разрабатывается впервые.

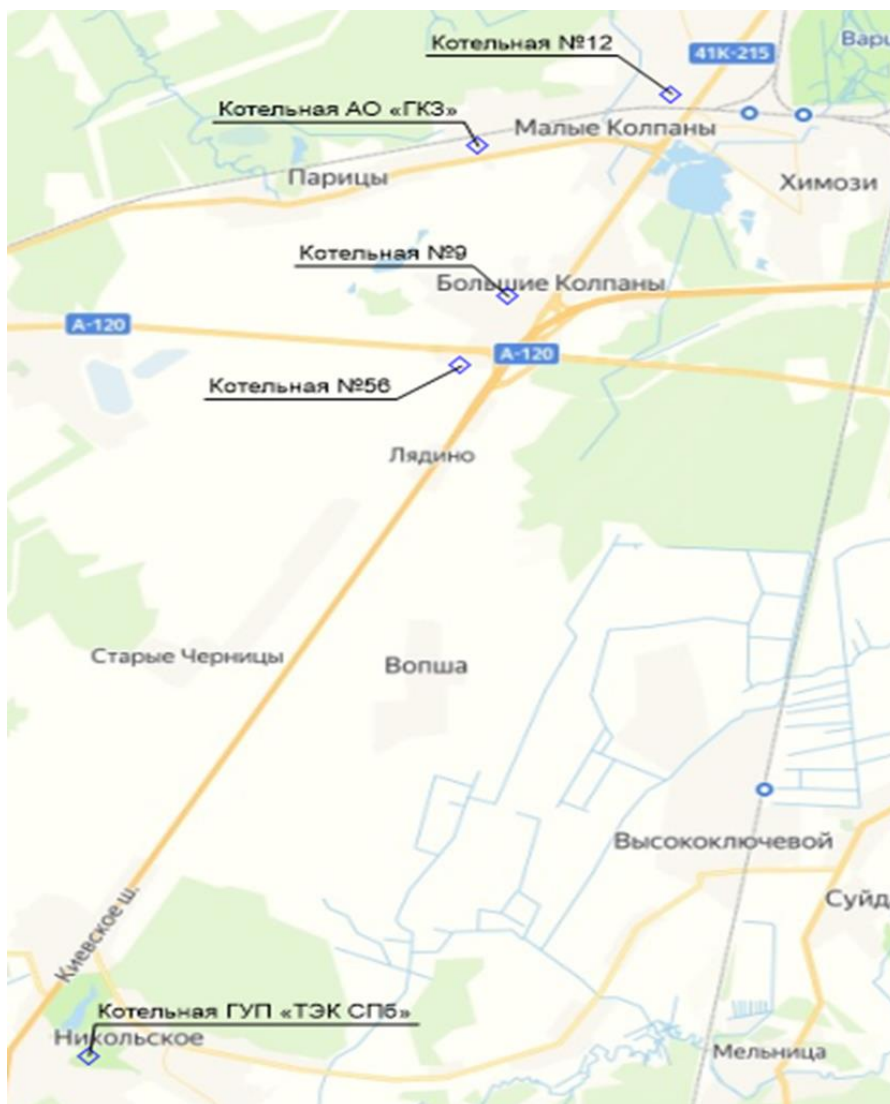
**1.13 Часть 13. «Экологическая безопасность теплоснабжения» главы 1
«Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления
тепловой энергии для целей теплоснабжения» (описание текущего
состояния воздействия на окружающую среду)**

**1.13.1 Электронная карта территории поселения, городского округа, города
федерального значения с размещением на ней всех существующих
объектов теплоснабжения**

Электронная карта территории с размещением на ней объектов теплоснабжения
Гатчинского муниципального округа реализована на базе ПРК: УПРЗА «Эколог».

Большеколпанское территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения
экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.



**Рисунок 1.13.1 Карта размещения объектов на территории Большеколпанского
территориального управления**

Вереvское территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.

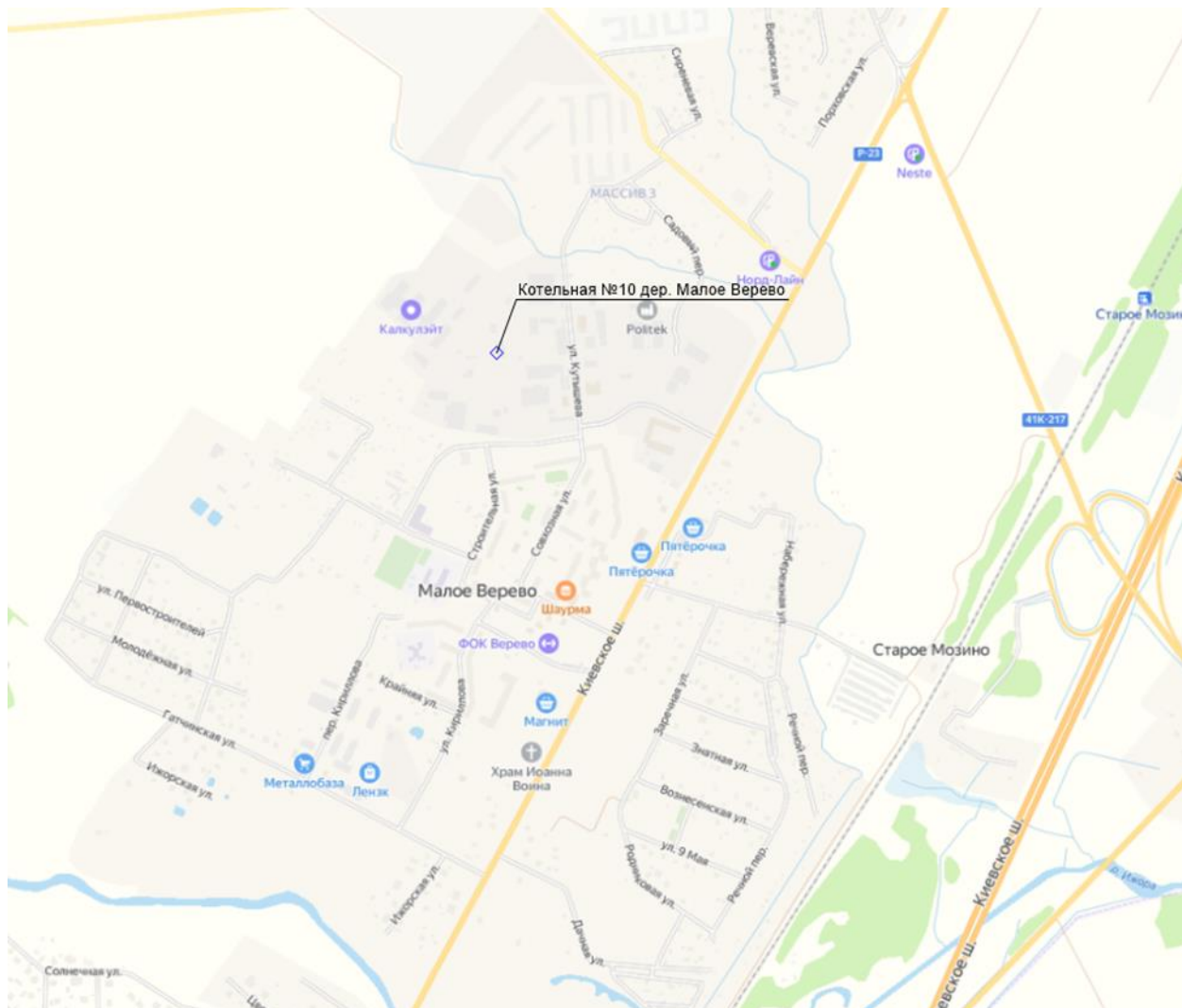


Рисунок 1.13.2 Карта размещения объектов на территории Веревского территориального управления

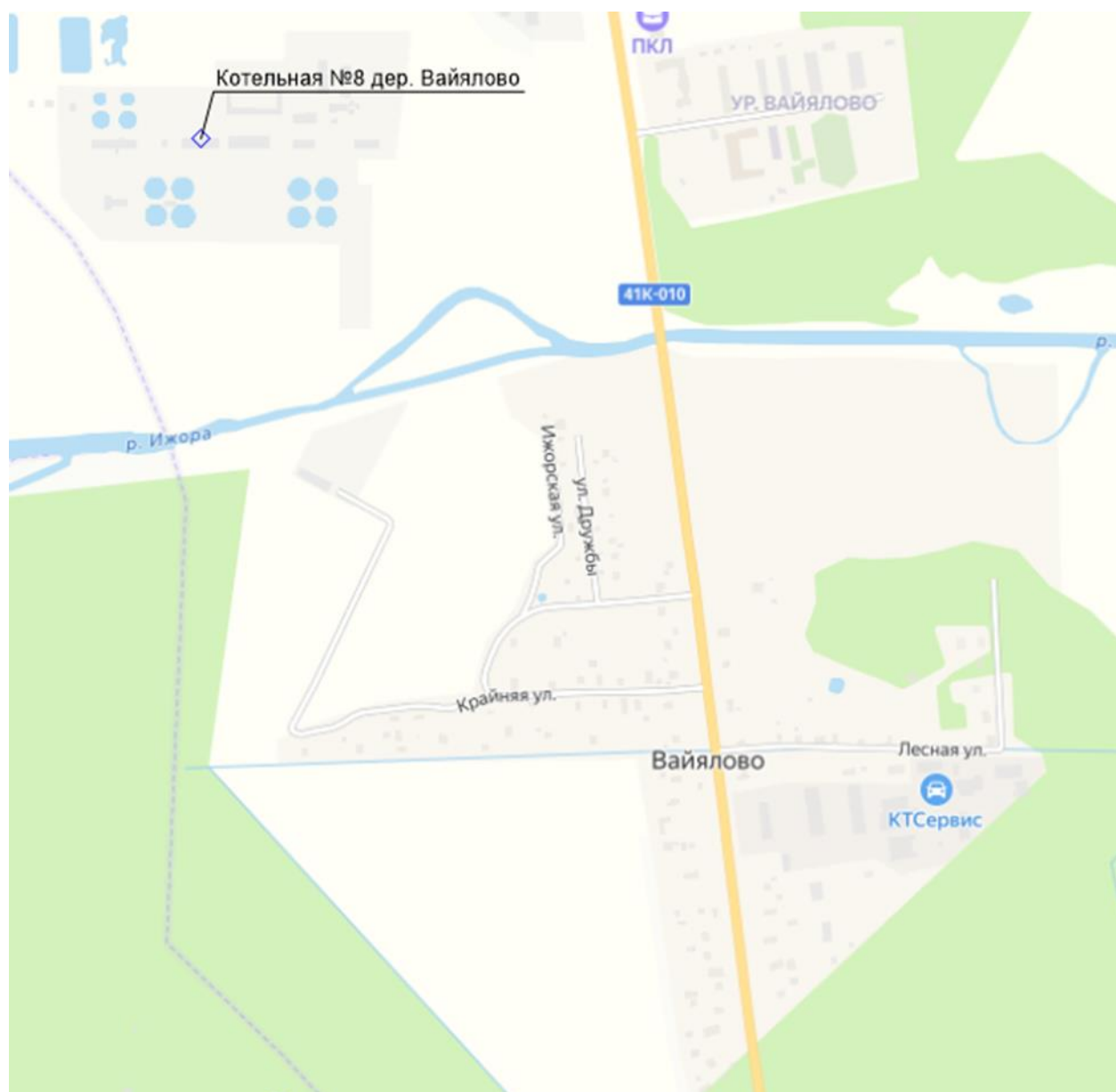


Рисунок 1.13.3 Карта размещения объектов на территории Вереvского территориального управления

Войсковитское территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.

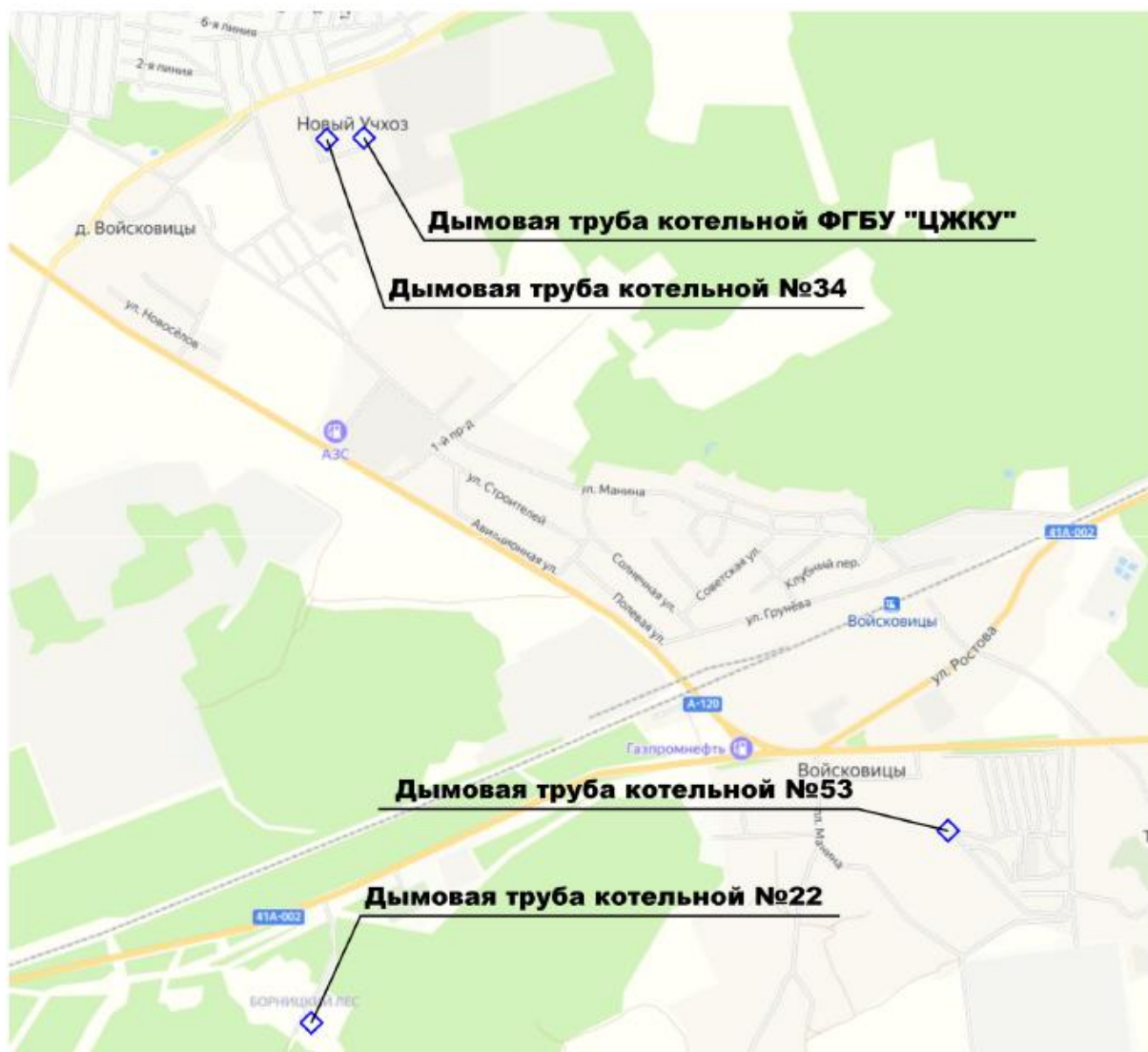


Рисунок 1.13.4 Карта размещения объектов на территории Войсковитского ТУ

Вырицкое территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.

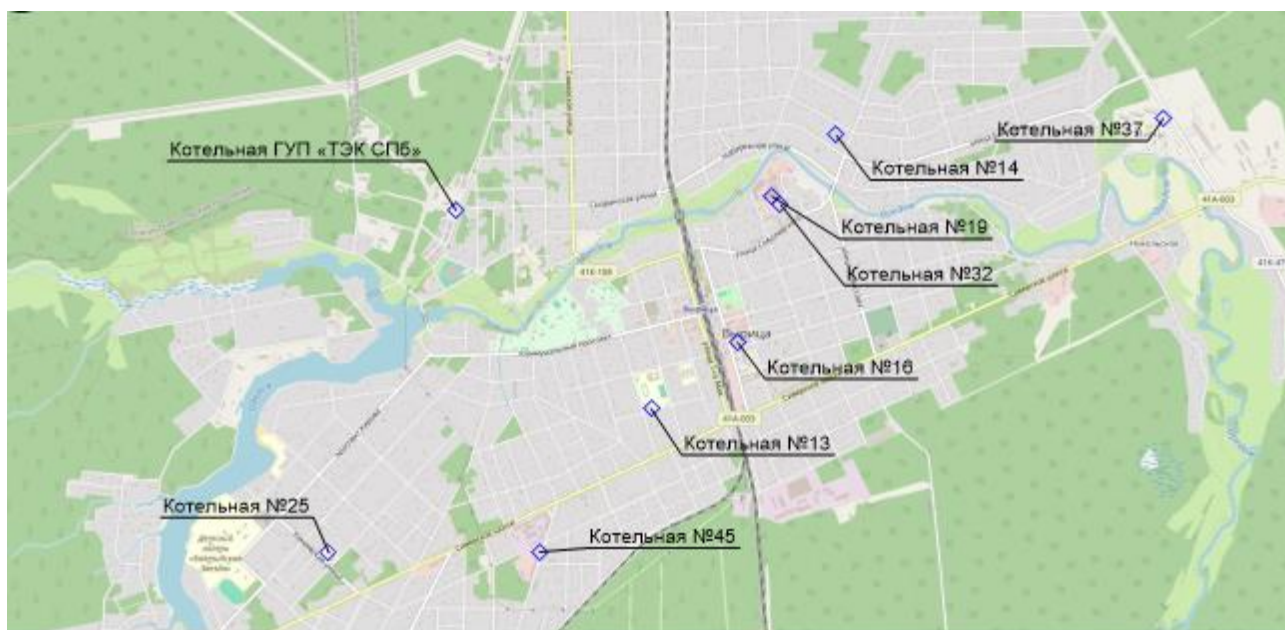
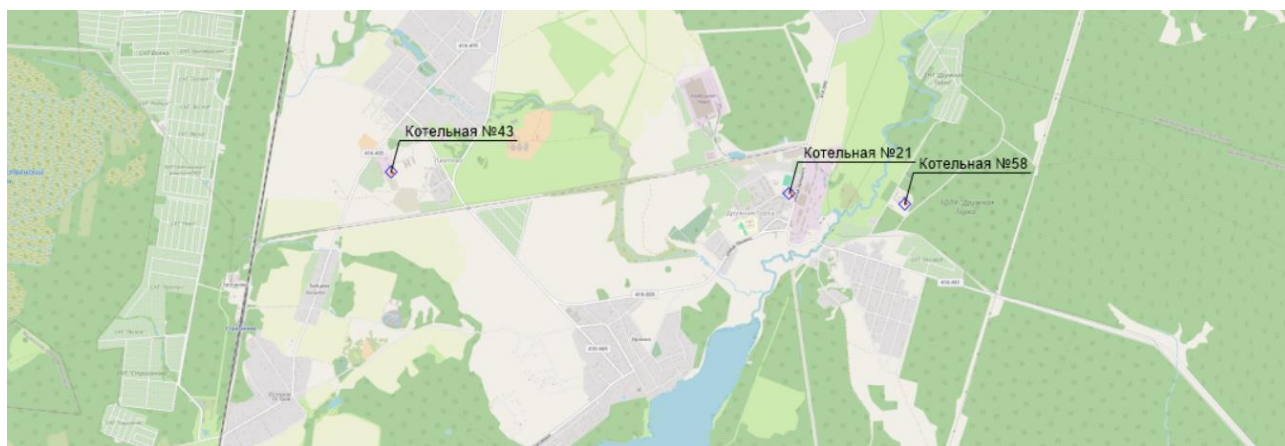


Рисунок 1.13.5 Карта размещения объектов на территории Вырицкого ТУ

Дружногорское территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунках ниже.



**Рисунок 1.13.6 Карта размещения объектов на территории Дружногорского ТУ,
п. Дружная горка**

Елизатетинское территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.

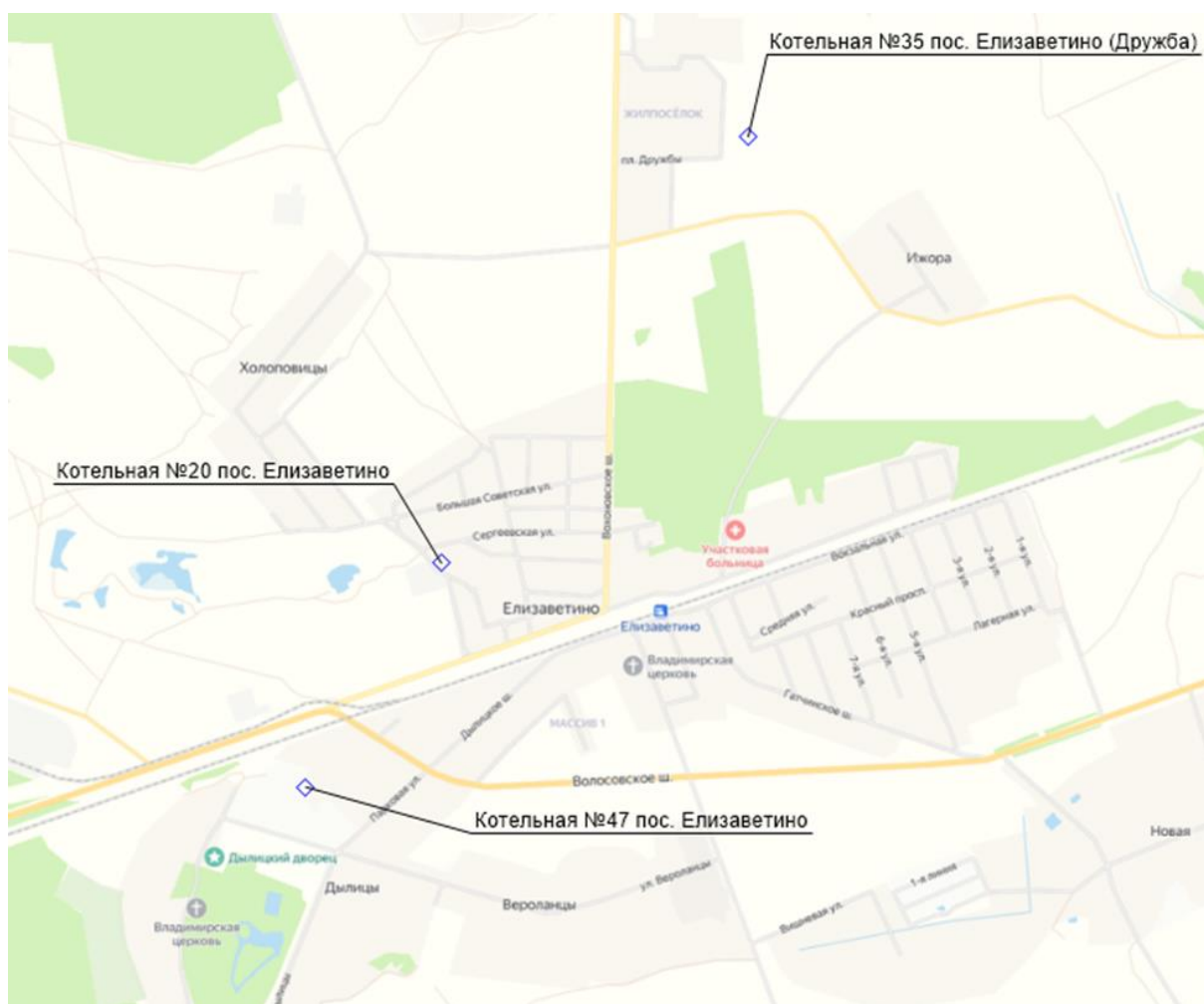


Рисунок 1.13.7 Карта размещения объектов на территории Elizavetinskoye ТУ

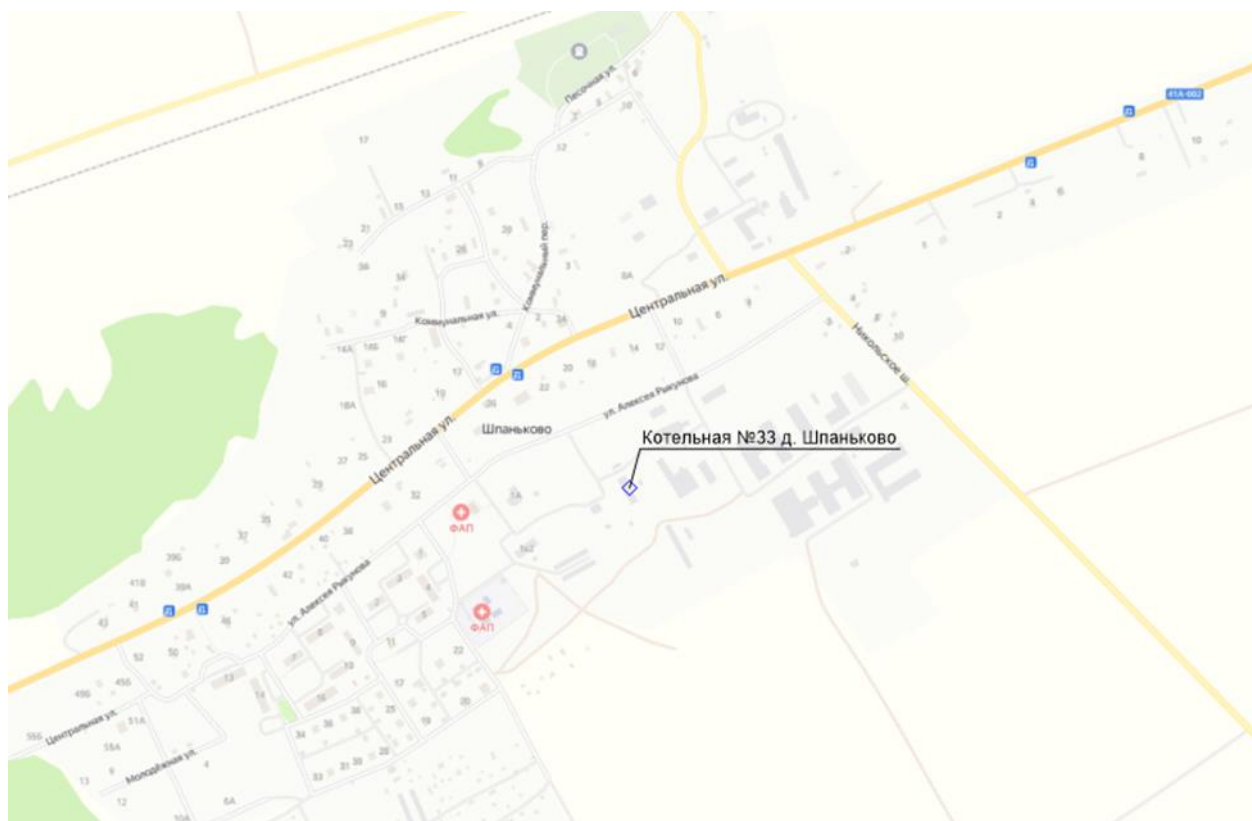


Рисунок 1.13.8 Карта размещения объектов на территории Elizavetinskoye ТУ

Кобринское территориальное управление

Внешний вид карт, используемых для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунках ниже.

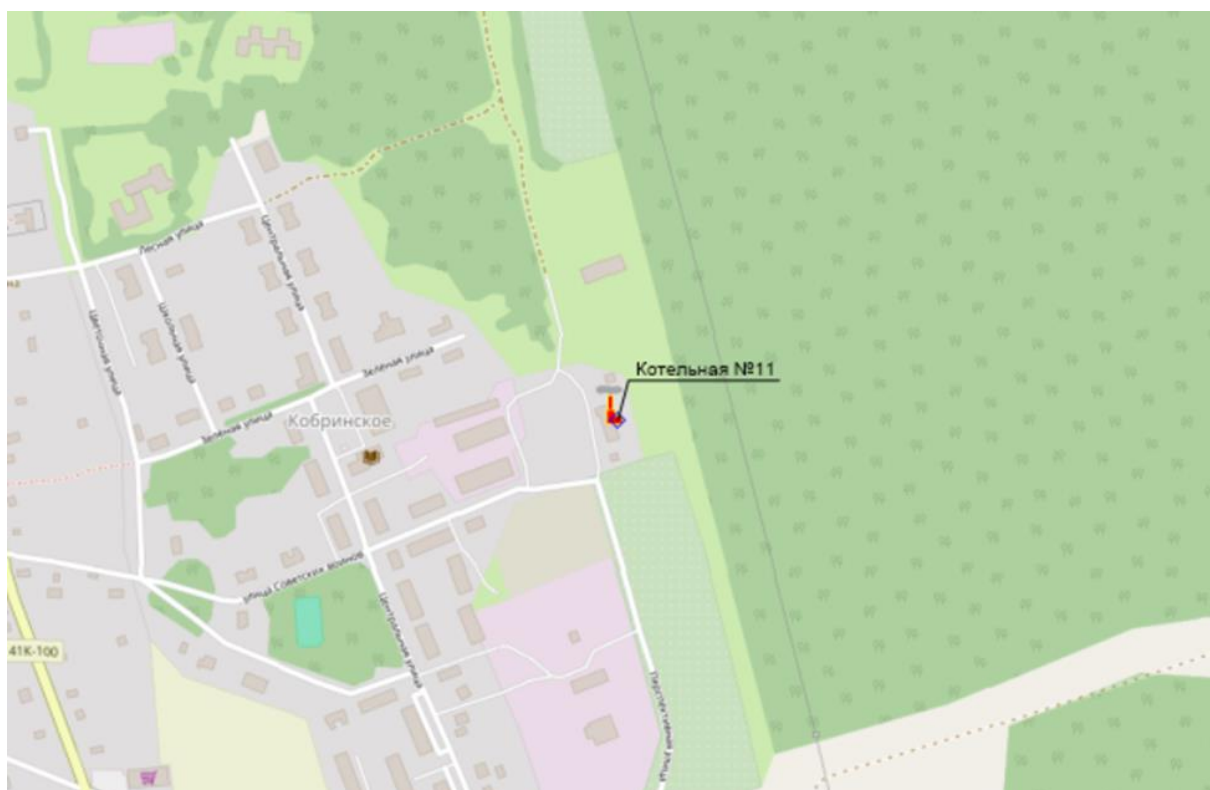


Рисунок 1.13.9 Карта размещения объектов на территории с.Кобринское

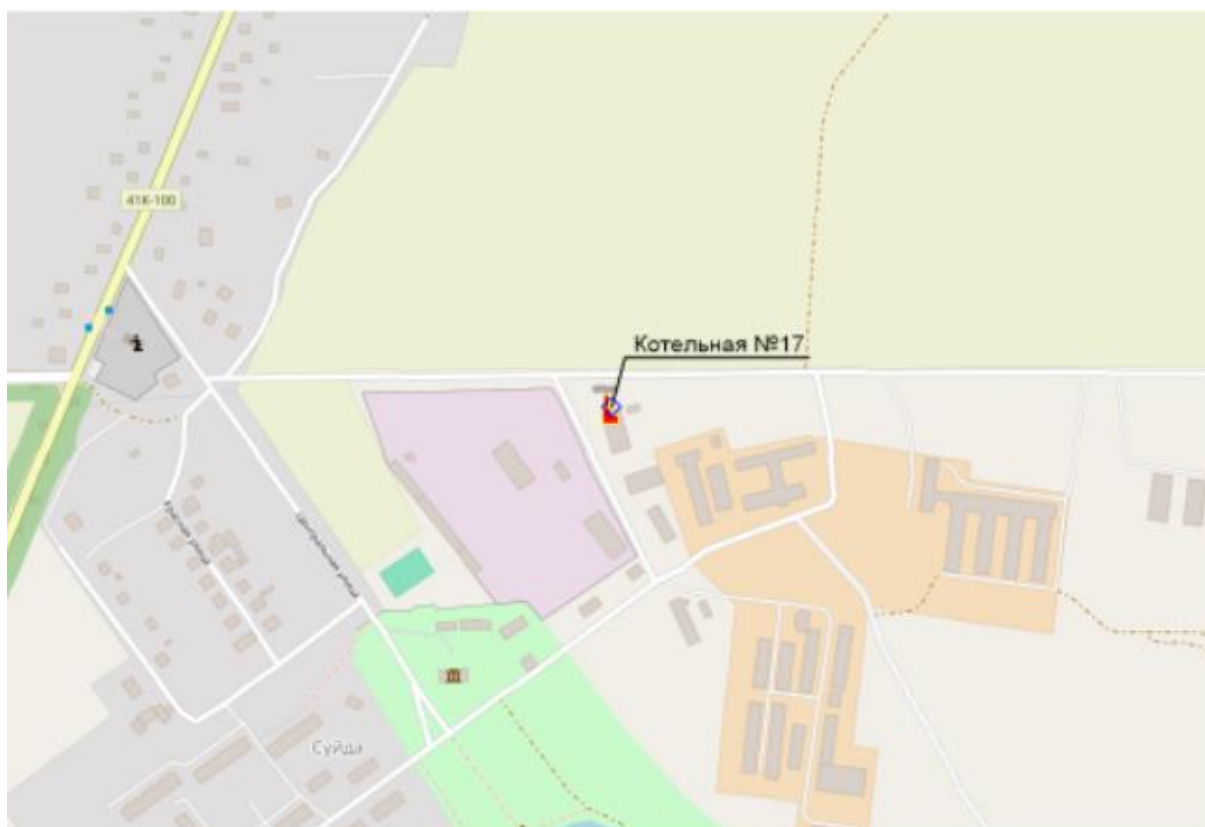


Рисунок 1.13.10 Карта размещения объектов на территории с. Суйда

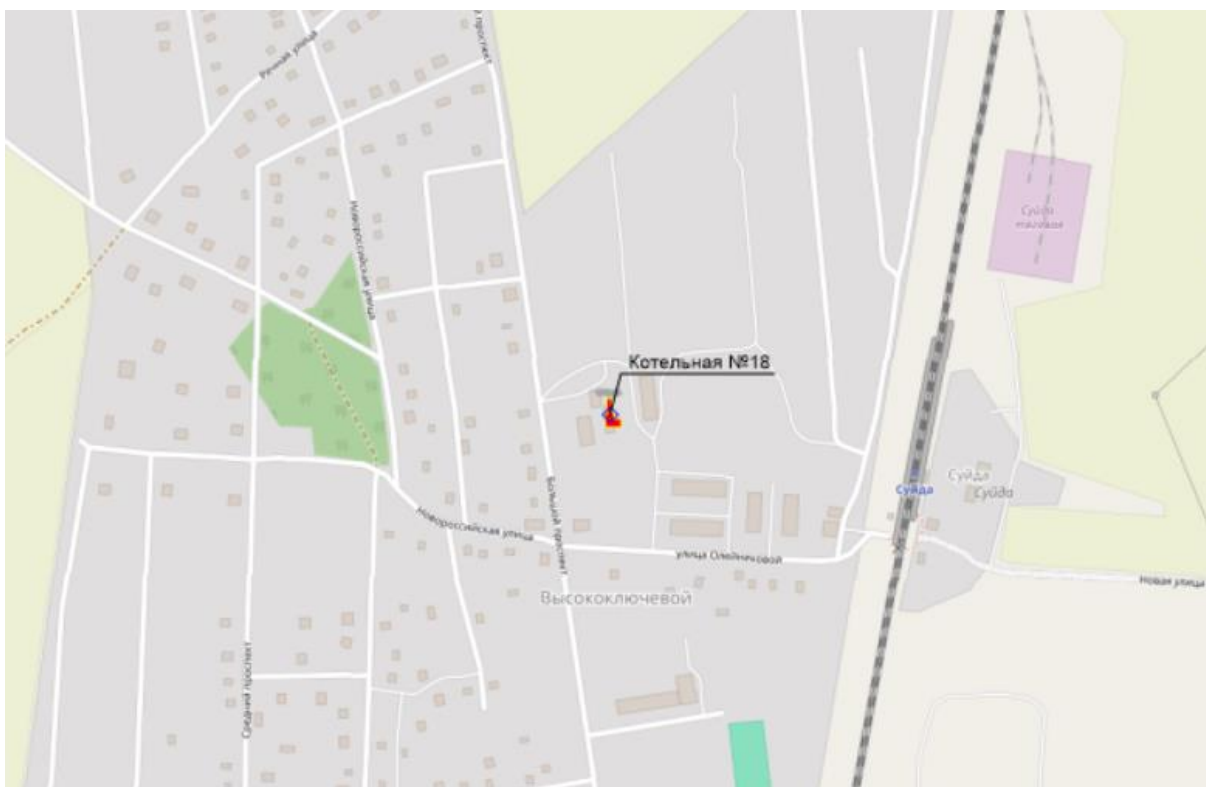


Рисунок 1.13.11 Карта размещения объектов на территории п. Высокоключевой

Рисунок 1.13.12 Карта размещения объектов на территории п. Меньково

Новосветское территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.

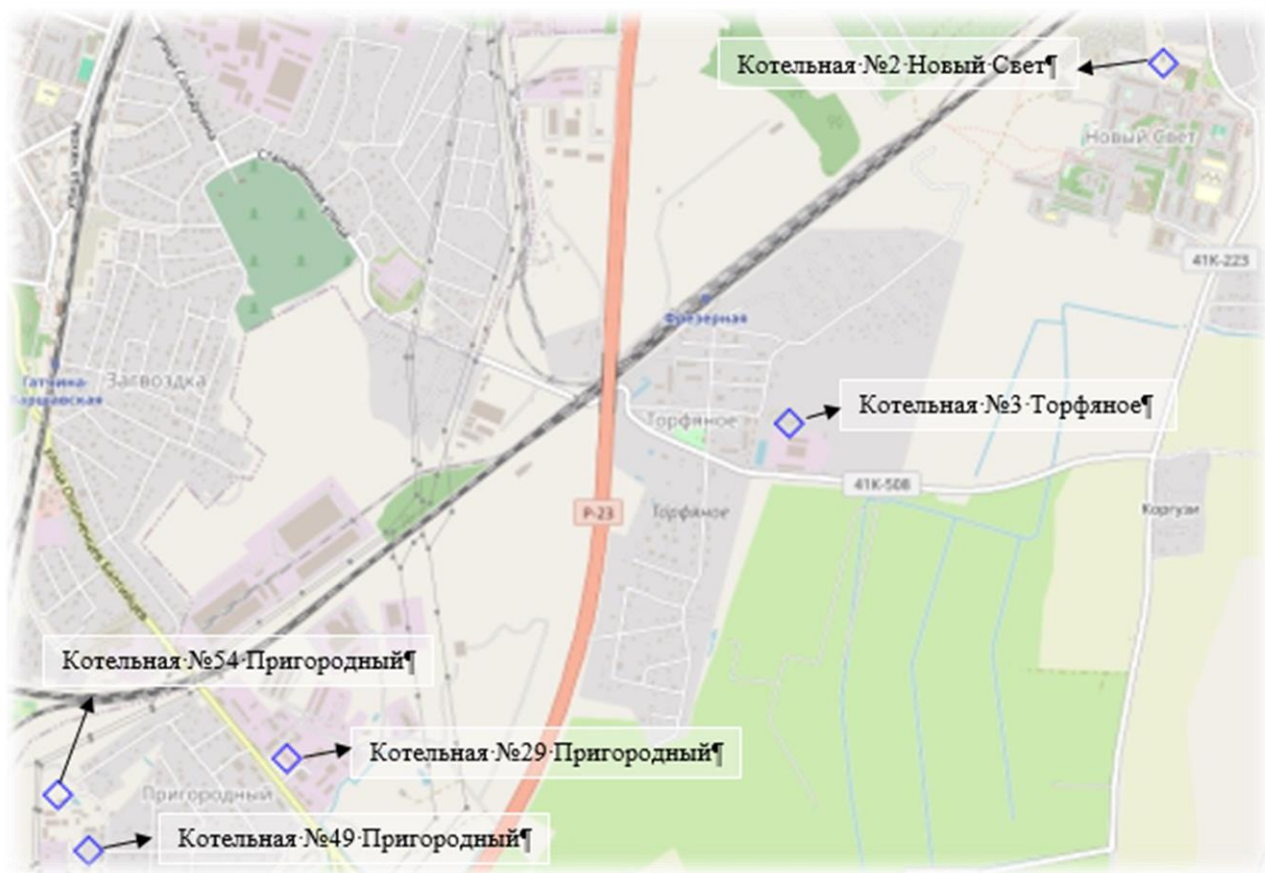


Рисунок 1.13.13 Карта размещения объектов на территории Новосветского ТУ

Пудомягское территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.

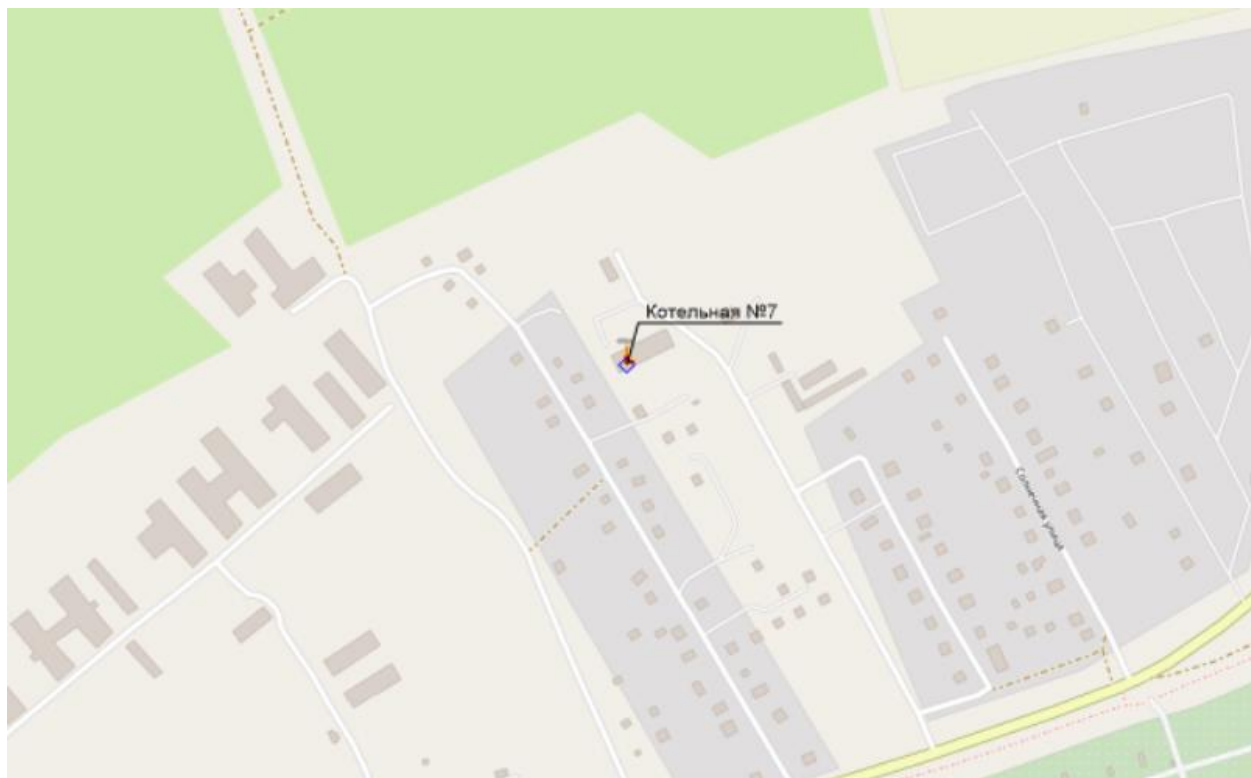


Рисунок 1.13.14 Карта размещения объектов на территории Пудомягского ТУ

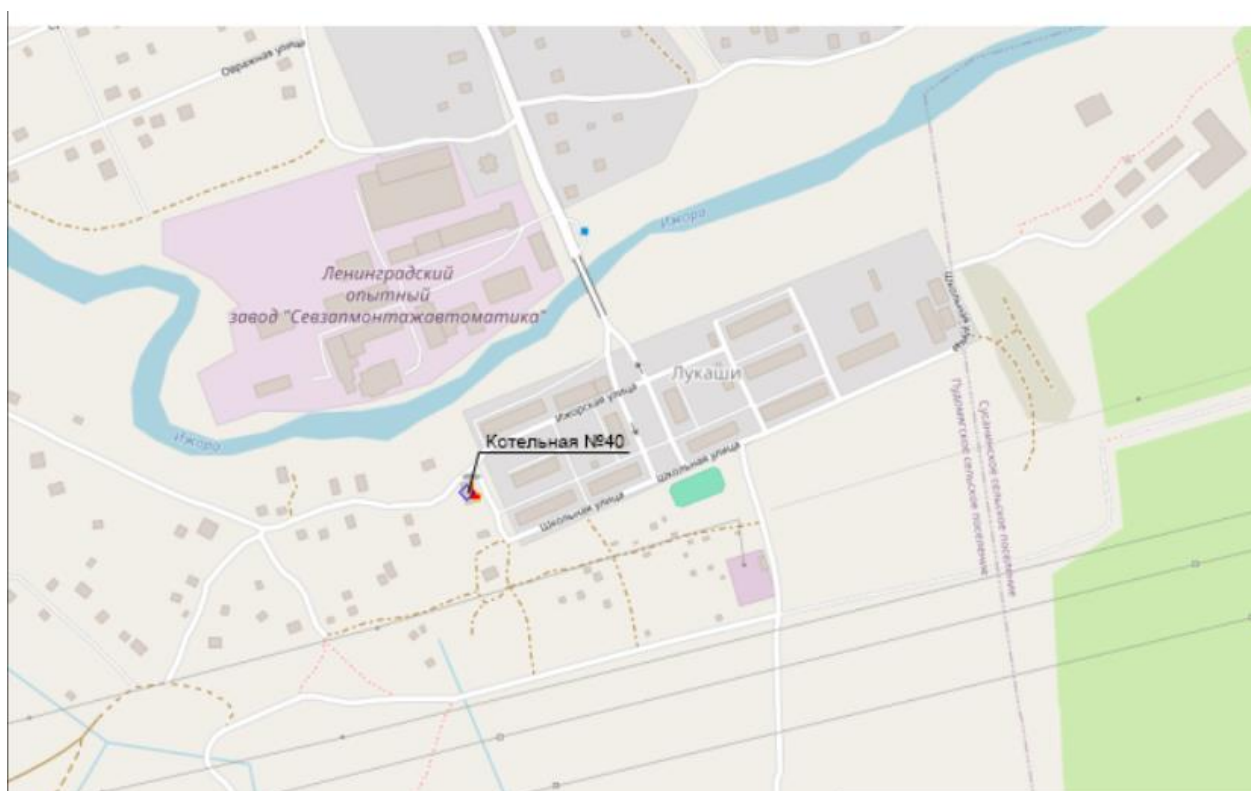


Рисунок 1.13.15 Карта размещения объектов на территории Пудомягского ТУ

Пудостьское территориальное управление

Внешний вид карт, используемых для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунках ниже.

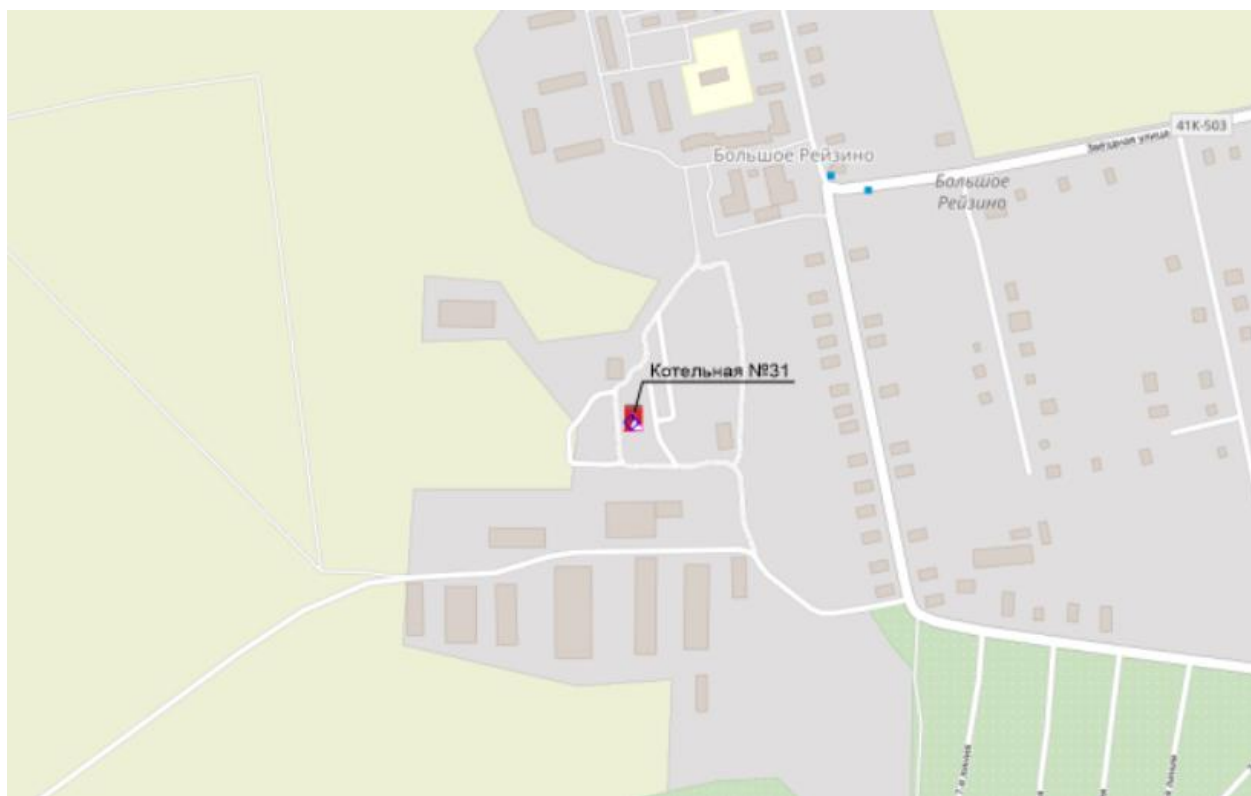


Рисунок 1.13.16 Карта размещения объектов на территории с. Рейзино

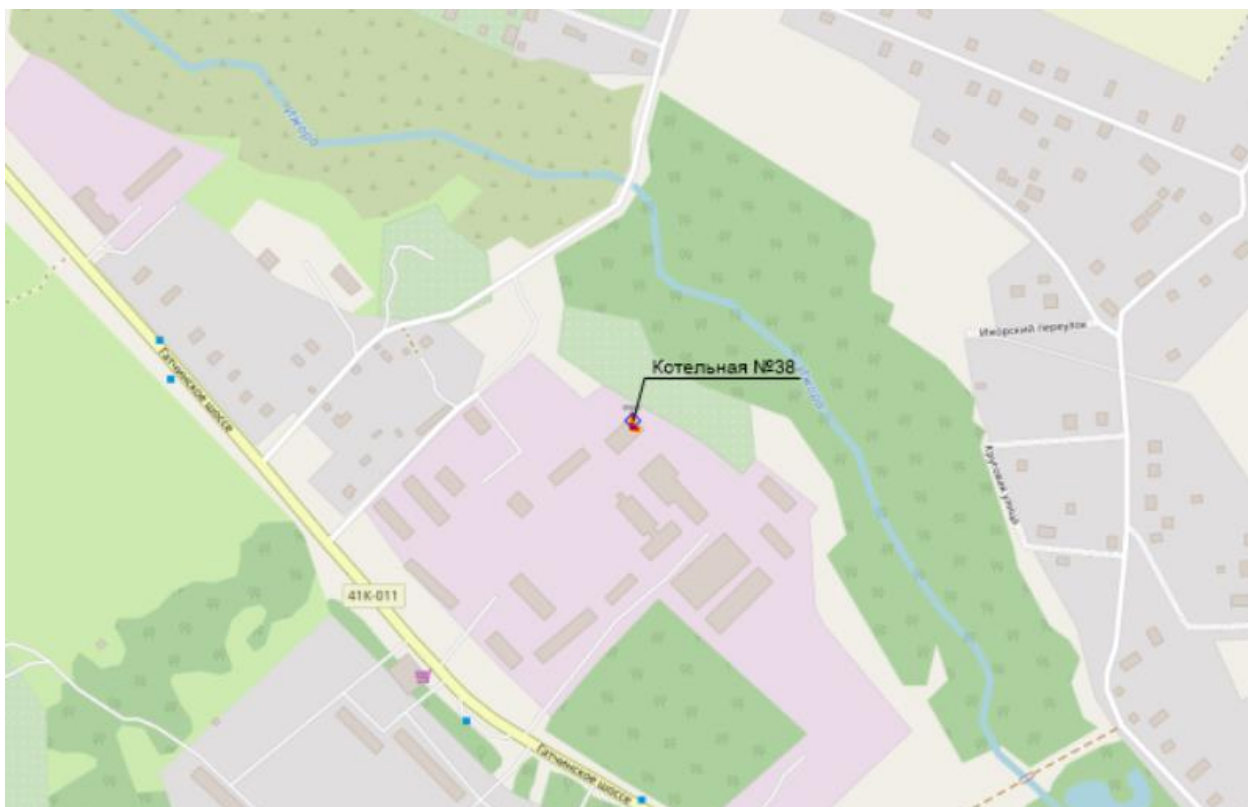


Рисунок 1.13.17 Карта размещения объектов на территории с. Ивановка

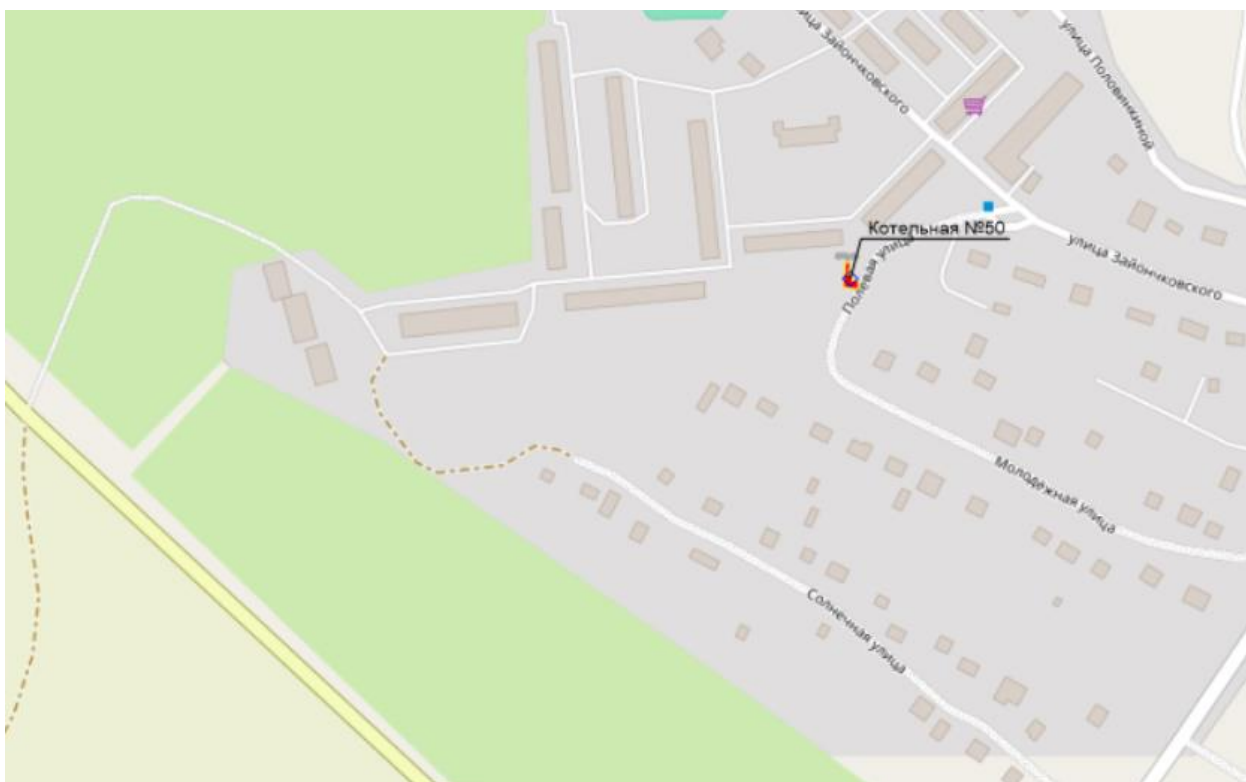


Рисунок 1.13.18 Карта размещения объектов на территории п. Пудость

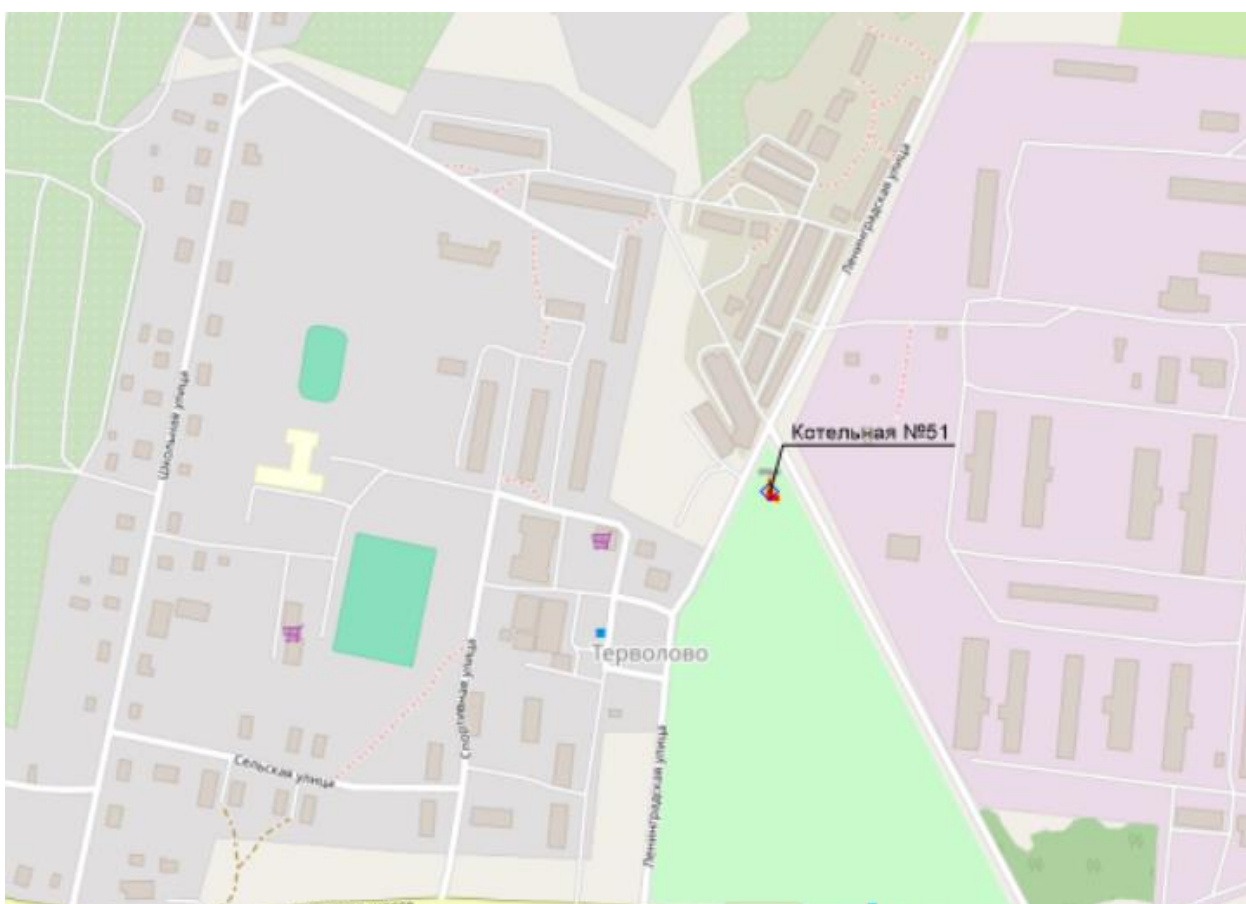


Рисунок 1.13.19 Карта размещения объектов на территории п.Терволово

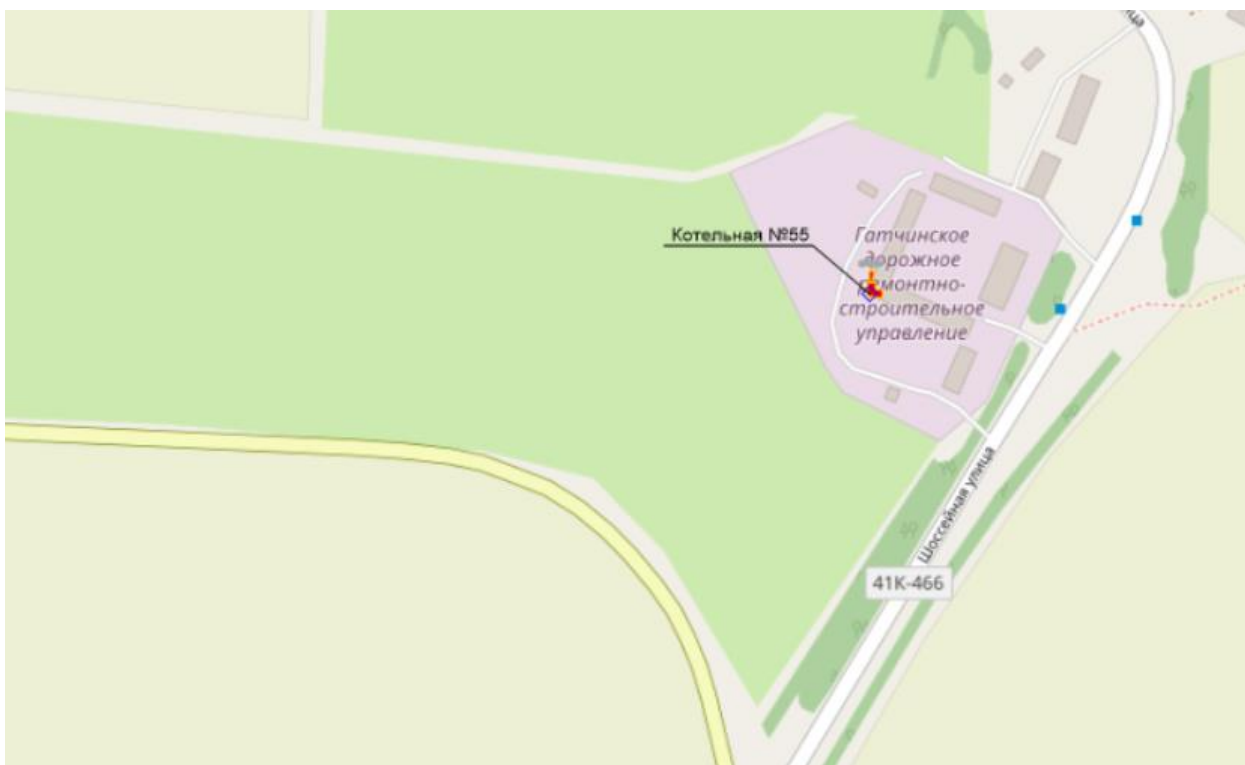


Рисунок 1.13.20 Карта размещения объектов на территории п.Терволово

Рождественское территориальное управление

Внешний вид карт, используемых для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунках ниже.

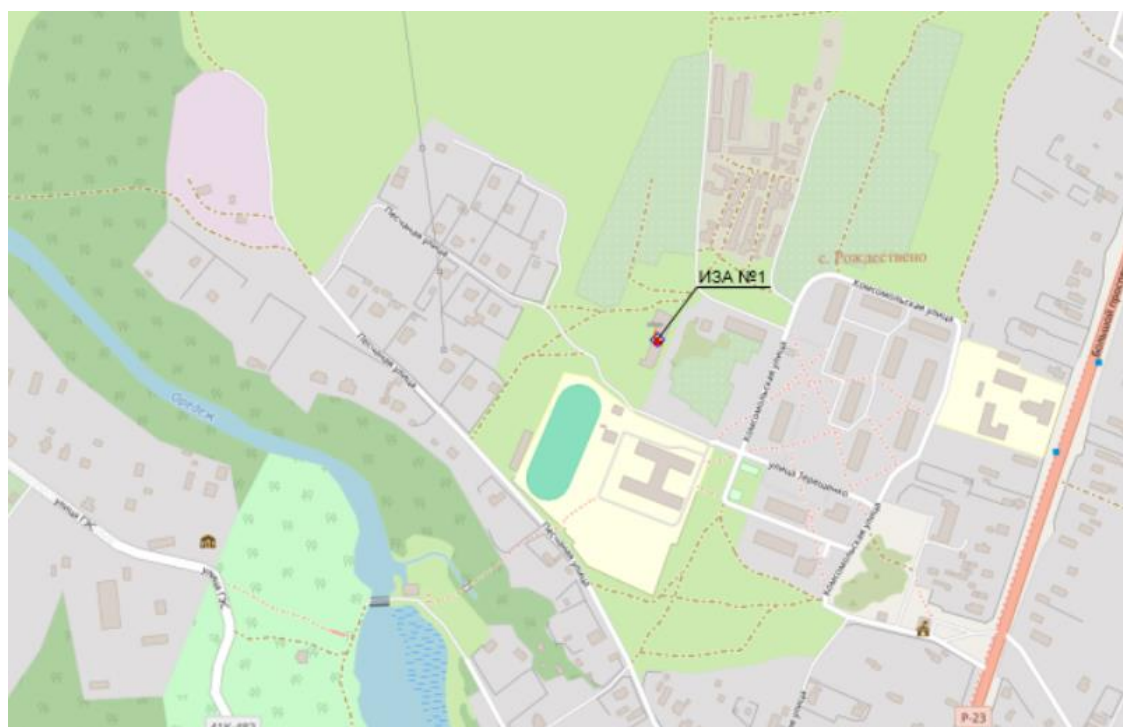


Рисунок 1.13.21 Карта размещения объектов на территории с. Рождествено

Сиверское территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.

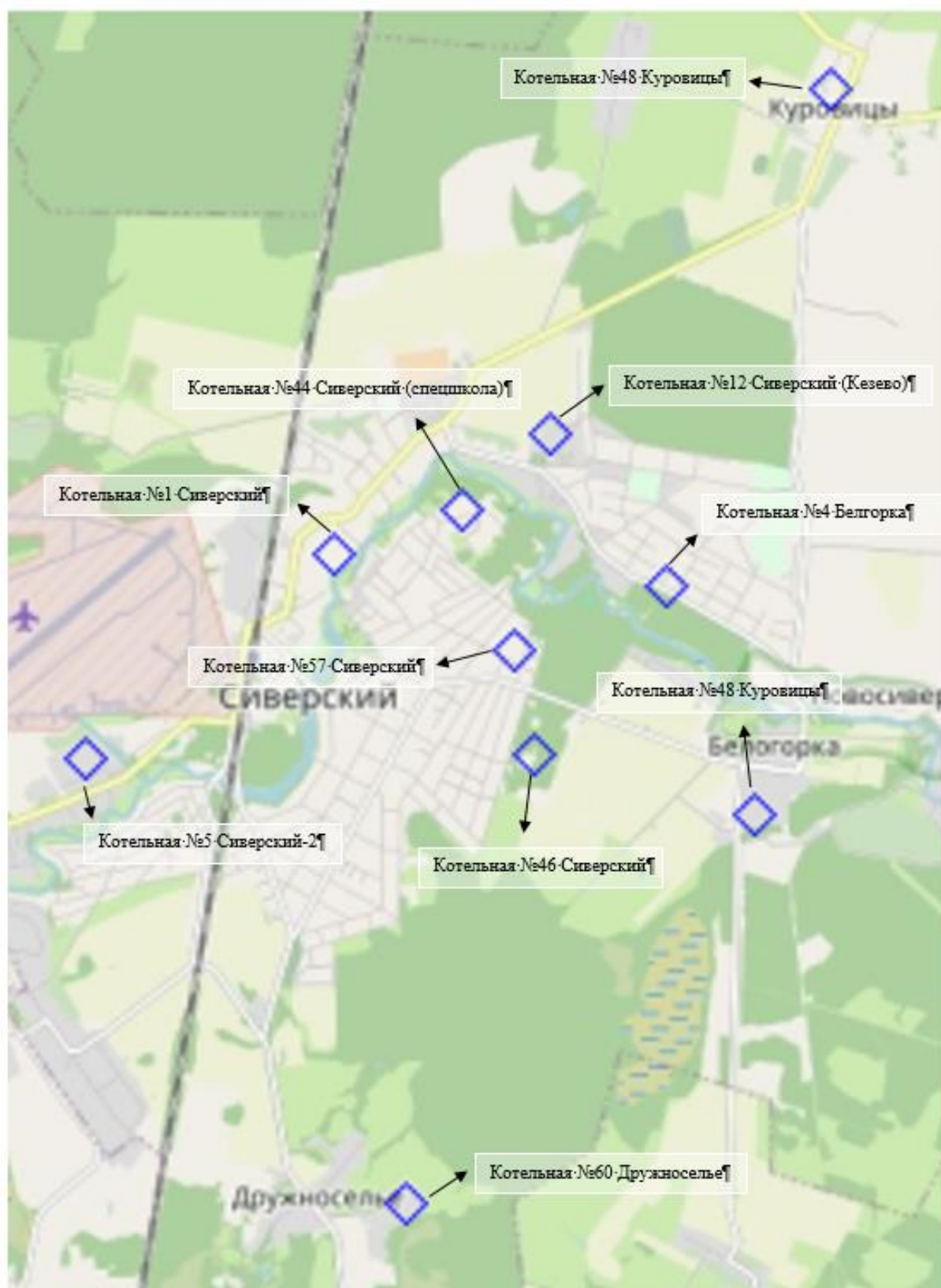
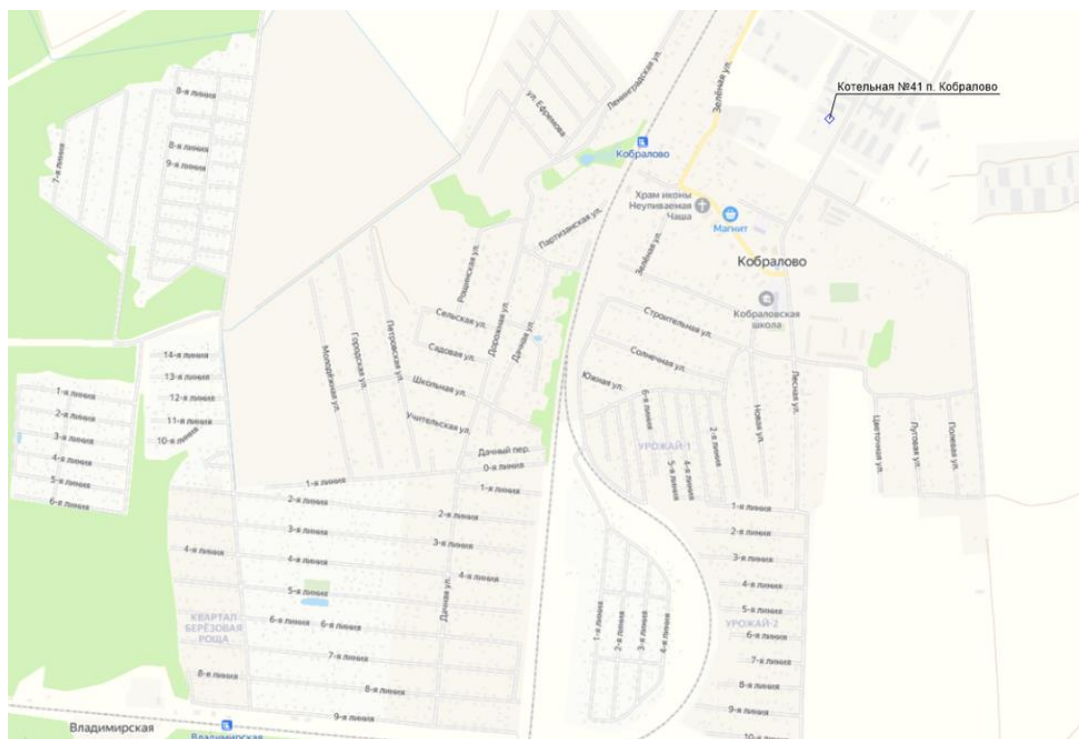


Рисунок 1.13.24 Карта размещения объектов на территории Сиверского ТУ

Сусанинское территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.



**Рисунок 1.13.25 Карта размещения объектов на территории Сусанинского ТУ,
п. Кобралово**

Рисунок 1.13.26 Карта размещения объектов на территории муниципального образования, п. Пижма

Таицкое территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.

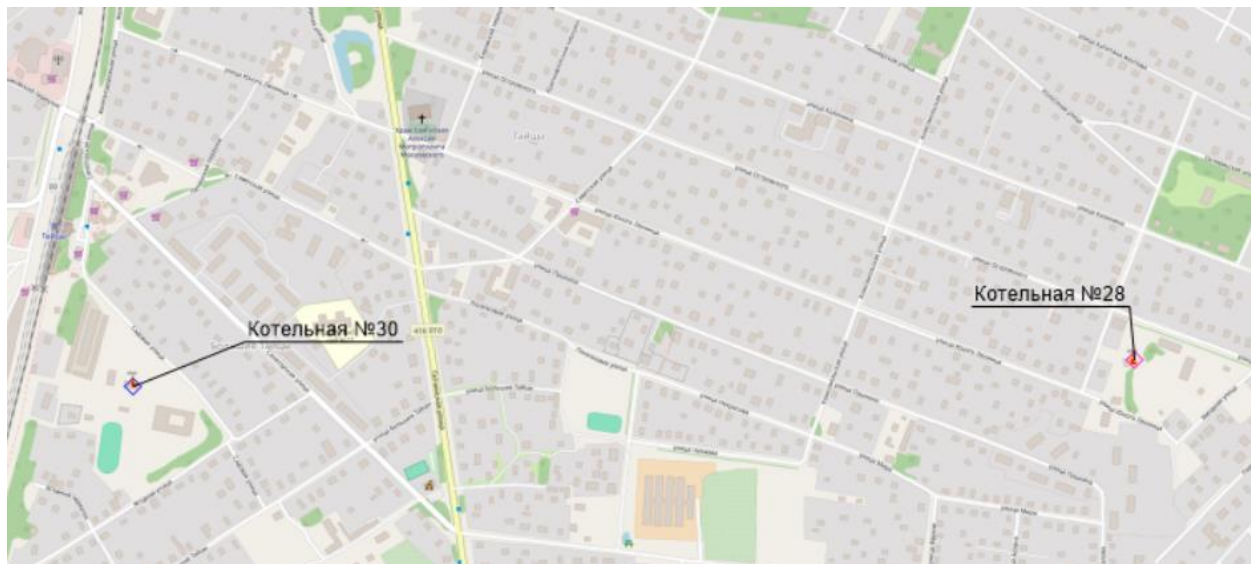


Рисунок 1. Карта размещения объектов на территории Таицкого территориального управления

Гатчинское территориальное управление

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.

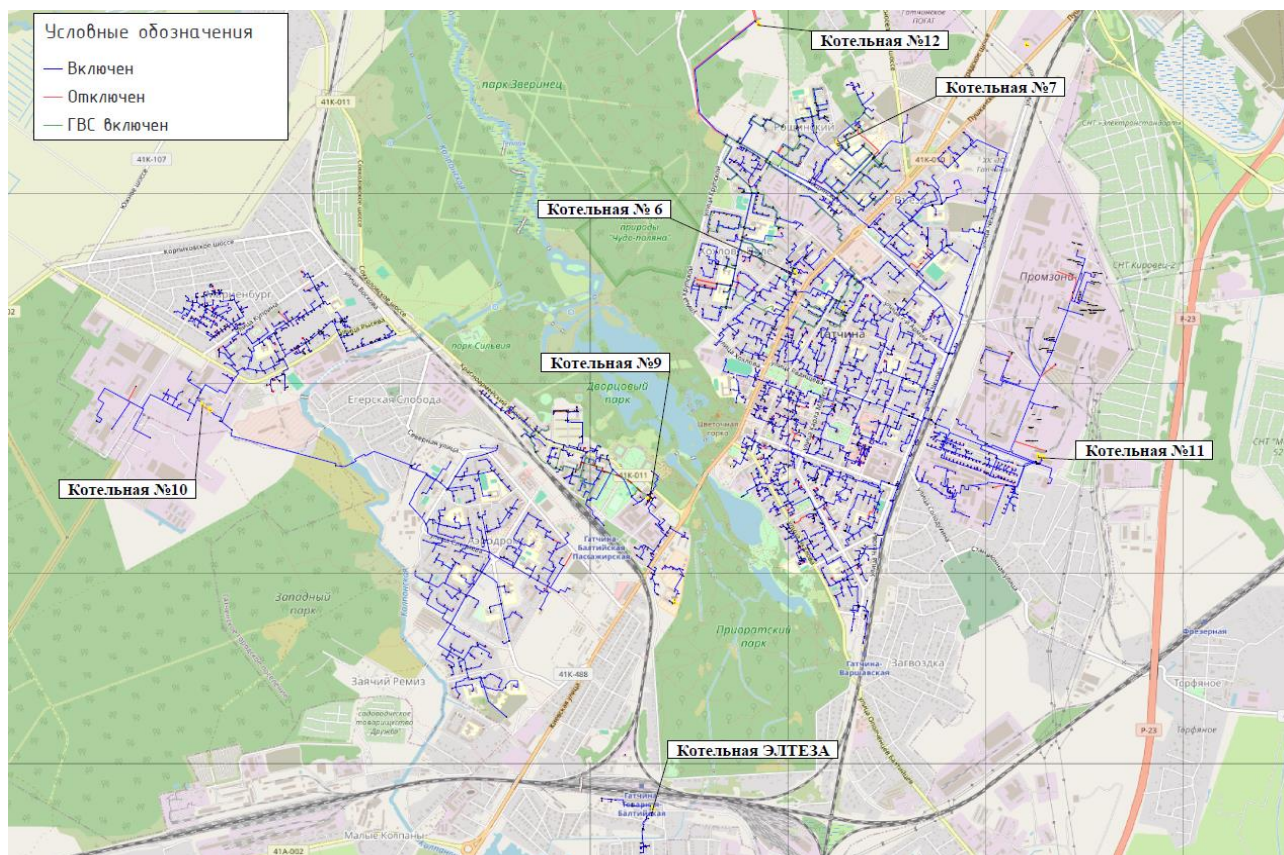


Рисунок 1.13.30 Карта размещения объектов на территории г. Гатчина

Территориальное управление город Коммунар

Внешний вид карты, используемой для проведения расчетов в части обеспечения экологической безопасности теплоснабжения, представлен на рисунке ниже.

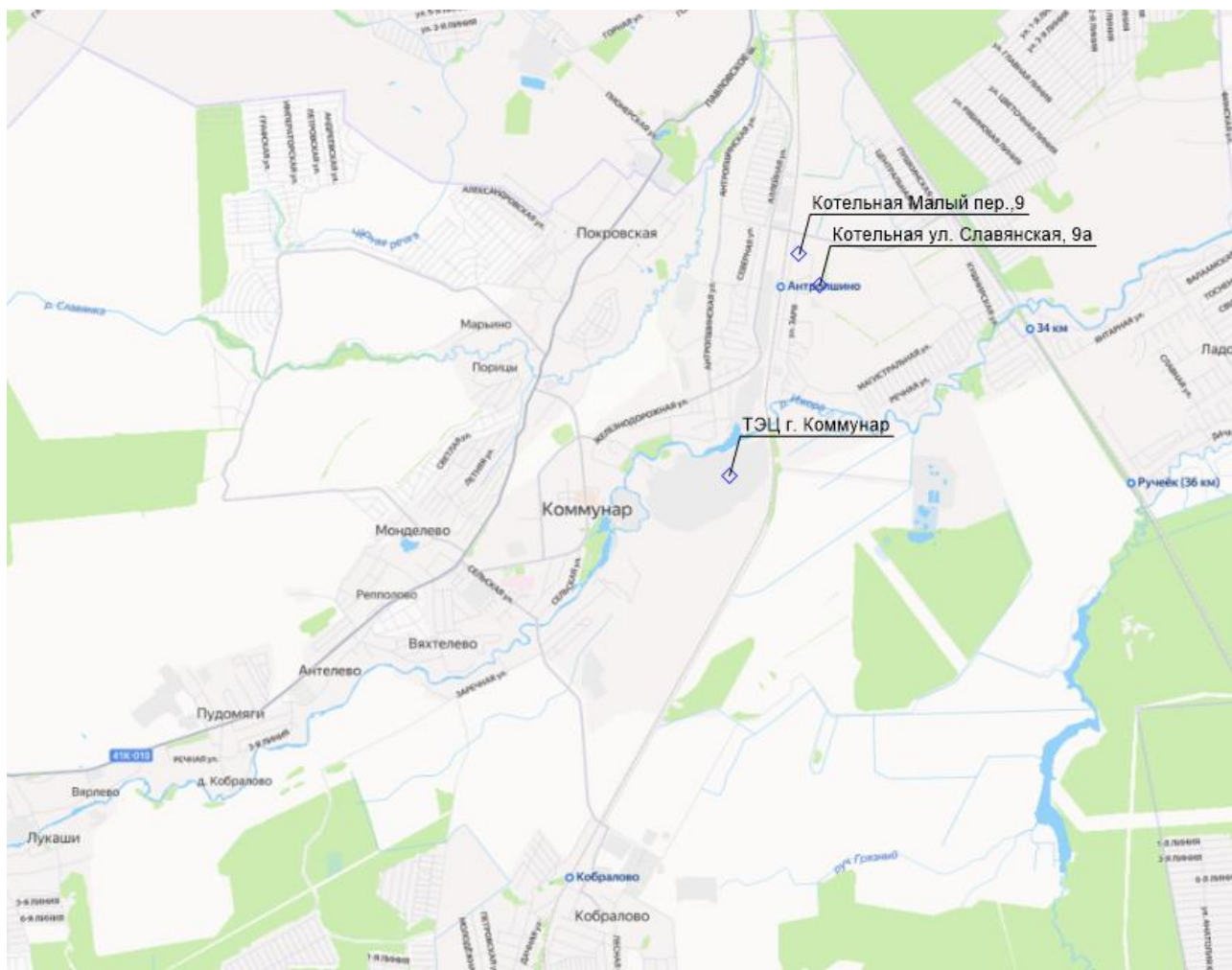


Рисунок 1.13.31 Карта размещения объектов на территории территориального управления Коммунар

1.13.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

На территории Гатчинского муниципального округа отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха. В соответствии с временными рекомендациями Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды на период 2024-2028 гг. возможно использование в качестве оценочного уровня фоновое загрязнение значения согласно таблиц ниже

Таблица 1.13.1 Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ, мкг/куб.м., в населенных пунктах с различным числом жителей

Численность населения, тыс. чел.	ВВ	SO ₂	NO ₂	NO	CO, мг/куб.м.	Формальдегид	H ₂ S	БПЕ, нг/куб.м.	БПА, нг/куб.м.
От 50 до 100 (вкл.)	261	15	63	45	1,9	19	2	0,9	7,0
От 10 до 50 (вкл.)	250	17	58	36	1,8	21	3	0,9	6,6
10 и менее	192	20	43	27	1,2	21	2	0,75	3,3

Таблица 1.13.2 Значения фоновых долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ, мкг/куб.м., в населенных пунктах с различным числом жителей

Численность населения, тыс. чел.	ВВ	SO ₂	NO ₂	NO	CO, мг/куб.м.	Формальдегид	H ₂ S	БПЕ, нг/куб.м.	БПА, нг/куб.м.
От 50 до 100 (вкл.)	95	5	28	18	0,9	7	1	0,4	2,6
От 10 до 50 (вкл.)	94	6	25	13	0,9	8	1	0,4	3,0
10 и менее	70	9	21	12	0,7	8	1	0,4	1,3

С учетом численности населения территориальных управлений менее 10 тыс. чел. в качестве фоновых концентраций загрязняющих веществ принимаются соответствующие значения таблиц. В отношении показателя загрязнения бенз(а)пиреном принимаются значения, соответствующие столбцу БПЕ, в соответствии с территориальным расположением муниципального образования в Европейской части России.

Гатчинское территориальное управление

Оценка уровня загрязнения атмосферы выражается через концентрацию примеси путем сравнения ее с гигиеническими нормативами. Наиболее распространенными в настоящее время критериями оценки качества природных сред - атмосферного воздуха и вод суши - являются предельно-допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в названных средах. Нормативы ПДК различных веществ, утвержденные Минздравом России, едины для всего государства. В России установлены ПДК для более 600 различных атмосферных примесей (СанПиН 1.2.3685-21).

Таблица 1.13.3 Предельно допустимые концентрации

Наименование вещества	Предельно допустимые концентрации, мг/м ³
	Концентрация, обеспечивающая допустимые (приемлемые) уровни риска при воздействии не менее 24 часов - среднесуточная
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) NO ₂	0,1
Взвешенные частицы PM ₁₀	0,06 <г>
Взвешенные частицы PM _{2.5}	0,035 <г>
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), H ₂ S	-
Озон (Трехатомный кислород), O ₃	0,1 (8 час.)
Сера диоксид, O ₂ S	0,05
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), CO	3

Автоматические посты мониторинга атмосферного воздуха установлены в Гатчине на улицах Волкова 1/1 и Авиатриссы Зверевой 12а. Автоматическая система измеряет массовые концентрации оксида углерода (CO), диоксида азота (NO₂), озона (O₃), диоксида серы (SO₂), сероводорода (H₂S), взвешенных веществ (пыли) – частиц фракций PM_{2,5} и PM₁₀ мкм. Планируется дооснащение постов датчиками для измерения массовых концентраций оксида азота (NO), метана (CH₄), аммиака (NH₃) и формальдегида (CH₂O).

Данные станций контроля загрязнения атмосферного воздуха за 2023 год представлены в таблицах ниже.

Таблица 1.13.4 Данные станции контроля загрязнения атмосферного воздуха расположенной по адресу Волкова 1/1

Дата	PM2.5 (мкг/м³)	PM2.5 (Доли ПДК)	PM10 (мкг/м³)	PM10 (Доли ПДК)	CO (мкг/м³)	CO (Доли ПДК)	NO2 (мкг/м³)	NO2 (Доли ПДК)	SO2 (мкг/м³)	SO2 (Доли ПДК)	O3 (мкг/м³)	O3 (Доли ПДК)	H2S (мкг/м³)
1.01.2024.	15	0,42	18	0,3	492,66	0,16	26,77	0,27	0,55	0,01	22,6	0,23	0,26
15.01.2024	30	0,86	38	0,64	698,36	0,23	39,74	0,4	7,07	0,14	21,32	0,21	0,09
31.01.2024	24	0,69	30	0,49	552,67	0,18	2,73	0,03	5,02	0,1	28,72	0,29	0,31
01.02.2024	2	0,07	3	0,05	328,91	0,11	0,04	0	11,13	0,22	41,21	0,41	0,42
15.02.2024	28	0,79	37	0,61	571,02	0,19	4,27	0,04	0,35	0,01	25,93	0,26	0,28
29.02.2024	13	0,37	15	0,26	495,79	0,17	5,65	0,06	0,07	0	24,1	0,24	0,44
01.03.2024	5	0,15	6	0,1	434,21	0,14	3,56	0,04	0,74	0,01	26,81	0,27	0,48
15.03.2024	23	0,67	29	0,48	383,45	0,13	3,22	0,03	0,76	0,02	23,52	0,24	0,63
31.03.2024	16,6	0,47	20,02	0,33	445,06	0,15	26,82	0,27	1,44	0,03	20,47	0,2	0,17
01.04.2024	10,46	0,3	14,67	0,24	428,26	0,14	32,13	0,32	1,66	0,03	16,92	0,17	0,61
15.04.2024	1,67	0,05	2,15	0,04	294,9	0,1	18,88	0,19	0,07	0	21,01	0,21	0,62
30.04.2024	6,71	0,19	7,63	0,13	244,62	0,08	44,6	0,45	5,49	0,11	27,01	0,27	0,66
01.05.2024	10	0,29	11,67	0,19	303,48	0,1	44,84	0,45	0,28	0,01	18,33	0,18	0,61
15.05.2024	9,32	0,27	10,92	0,18	394,25	0,13	76,47	0,76	7,64	0,15	9,47	0,09	0,31
31.05.2024	36,47	1,042	39,08	0,651	354,27	0,118	134,07	1,341	31,1	0,622	0	0	0,77
01.06.2024	24,72	0,706	27,35	0,456	340,3	0,113	118,18	1,182	26,06	0,521	1,43	0,014	0,54
15.06.2024	5,93	0,169	7,13	0,119	296,67	0,099	78	0,78	2,39	0,048	5,67	0,057	0,39
30.06.2024	3,586	0,102	4,343	0,072	258,682	0,086	100,865	1,009	8,62	0,172	2,607	0,026	0,476
01.07.2024	9,381	0,268	11,006	0,183	318,434	0,106	137,571	1,376	47,234	0,945	3,629	0,036	0,959
15.07.2024	6,006	0,172	6,562	0,109	316,926	0,106	76,736	0,767	4,206	0,084	2,703	0,027	0,348
31.07.2024	7,158	0,205	7,865	0,131	295,494	0,098	86,256	0,863	2,347	0,047	1,525	0,015	0,633
01.08.2024	3,202	0,091	3,588	0,06	297,277	0,099	82,619	0,826	0,067	0,001	0,229	0,002	0,614
15.08.2024	10,025	0,286	11,074	0,185	475,449	0,158	80,454	0,805	14,837	0,297	1,269	0,013	0,398
15.09.2024	13,361	0,382	15,167	0,253	252,137	0,084	19,531	0,195	0,73	0,015	40,945	0,409	0,166
31.12.2024	0,246	0,007	0,309	0,005	263,615	0,088	21,229	0,212	0	0	33,721	0,337	0

Таблица 1.13.5 Данные станции контроля загрязнения атмосферного воздуха расположенной по адресу Авиатриссы Зверевой 12а

Дата	PM2.5 (мкг/м³)	PM2.5 (Доли ПДК)	PM10 (мкг/м³)	PM10 (Доли ПДК)	CO (мкг/м³)	CO (Доли ПДК)	NO2 (мкг/м³)	NO2 (Доли ПДК)	SO2 (мкг/м³)	SO2 (Доли ПДК)	O3 (мкг/м³)	O3 (Доли ПДК)	H2S (мкг/м³)
1.01.2024.	16	0,45	19	0,31	471,98	0,16	36,64	0,37	0	0	16,03	0,16	0,32
15.01.2024	34	0,96	40	0,66	590,91	0,2	59	0,59	0	0	11,94	0,12	0,17
31.01.2024	24	0,68	28	0,47	439,29	0,15	5,91	0,06	0	0	24,14	0,24	0,32
01.02.2024	3	0,07	3	0,05	278,85	0,09	1,44	0,01	0	0	31,24	0,31	0,43
15.02.2024	31	0,9	37	0,61	545,57	0,18	7,99	0,08	0,01	0	12,08	0,12	0,29
29.02.2024	12	0,34	14	0,23	352,93	0,12	1,18	0,01	0,01	0	13,67	0,14	0,44
01.03.2024	4	0,12	5	0,08	287,65	0,1	0,23	0	0	0	16,02	0,16	0,54
15.03.2024	27	0,77	32	0,54	336,41	0,11	1,1	0,01	1,16	0,02	15,24	0,15	0,47
31.03.2024	13,76	0,39	15,94	0,27	357,61	0,12	14,11	0,14	5,89	0,12	16,62	0,17	0,09
01.04.2024	10,48	0,3	14,3	0,24	318,53	0,11	18,51	0,19	18,27	0,37	17,81	0,18	0,42
15.04.2024	1,21	0,03	1,5	0,03	202,86	0,07	3,56	0,04	0	0	15,37	0,15	0,63
30.04.2024	6,25	0,18	6,85	0,11	191,53	0,06	28,35	0,28	19,24	0,38	26,13	0,26	0,6
01.05.2024	8,23	0,24	9,05	0,15	246,17	0,08	32,55	0,33	2,52	0,05	17,88	0,18	0,55
15.05.2024	7,57	0,22	8,53	0,14	251,03	0,08	42,84	0,43	16,59	0,33	12,72	0,13	0,36
31.05.2024	34,98	0,999	36,47	0,608	228,6	0,076	78,35	0,783	57,42	1,148	12,68	0,127	0,93
01.06.2024	24	0,686	25,46	0,424	174,73	0,058	57,03	0,57	50,76	1,015	15,44	0,154	0,64
15.06.2024	4,49	0,128	5,01	0,083	178,14	0,059	39,32	0,393	20,86	0,417	14,12	0,141	0,39
30.06.2024	2,424	0,069	3,023	0,05	104,466	0,035	46,234	0,462	33,261	0,665	17,989	0,18	0,568
01.07.2024	9,928	0,284	10,71	0,179	171,671	0,057	67,115	0,671	70,927	1,419	17,495	0,175	1,148
15.07.2024	5,628	0,161	6,023	0,1	205,545	0,069	32,024	0,32	17,775	0,356	16,27	0,163	0,357
31.07.2024	0,184	6,877	0,115	160,799	0,054	30,472	0,305	15,8	0,316	16,101	0,161	0,569	0,184
01.08.2024	2,839	0,081	3,145	0,052	168,868	0,056	25,987	0,26	10,607	0,212	17,003	0,17	0,533
15.08.2024	7,061	0,202	7,476	0,125	291,436	0,097	45,491	0,455	28,892	0,578	14,094	0,141	0,49
15.09.2024	15,076	0,431	16,615	0,277	273,991	0,091	25,412	0,254	3,479	0,07	37,418	0,374	0,121
31.12.2024	2,561	0,073	3,271	0,055	221,795	0,074	0	0	0	0	13,213	0,132	0

1.13.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам

Большеколпанское территориальное управление

На территории Большеколпанского сельского поселения функционируют пять источников тепловой энергии: котельная №9, котельная №56 дер. Большие Колпаны, котельная ГKKЗ, котельная ЖК «Речной квартал» дер. Малые Колпаны, котельная ГУП «ТЭК СПб», Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Большеколпанское сельское поселение, массив Никольское, д. 1.

В качестве основного топлива на территории Большеколпанского сельского поселения используется природный газ. На котельной №56 дер. Большие Колпаны используется уголь.

Сводная информация о применяемом основном и резервном топливе, а также объемы его потребления в 2024 г. приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.6 Объемы затраченного топлива на котельных муниципального образования в 2024 г.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива / ед. измерения
1	Котельная №9	Природный газ	-	21,833	2874,5	2507,4
2	Котельная №56	Уголь	-	0,328	113	173,9
3	Котельная ГKKЗ	Природный газ	Дизельное	37,01	5752	5018,8
4	Котельная ЖК «Речной квартал»	Природный газ	Дизельное	19,213	2920	2548,4
5	Котельная ГУП «ТЭК СПб», Ленинградская область, Большеколпанское ТУ, массив Никольское, д. 1	Природный газ	Мазут	18,996	2933,6	3414,5

Вереvское территориальное управление

Сводная информация о применяемом основном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.7 Объемы затраченного топлива на котельных Вереvского ТУ

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива, тыс. м³
1	Котельная №10 дер. Малое Верево	Газ	Отсутствует	33 794,29	4 663,62	4 068,06
2	Котельная №8 дер. Вайялово	Газ	Отсутствует	5 753,88	940,0	794,74

Войсковитское территориальное управление

В качестве основного топлива на котельных №53, № 34 и ФГБУ «ЦЖКУ» пос. Новый Учхоз используется природный газ с калорийностью 8024,8 ккал/кг согласно исходным данным.

В качестве основного топлива на котельной №22 пос. Борницкий Лес используется дизельное топливо с калорийностью 10290 ккал/кг.

Сводная информация о применяемом основном и резервном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.8 Объемы затраченного топлива на котельных

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива, т
1	Котельная №53	Газ	Газ	23138,1	3460,365	3018,46
2	Котельная №22	Дизтопливо	Дизтопливо	1092	151,897	103,33
3	Котельная №34	Газ	Газ	4889,1	752,111	656,06
4	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» (БМК 8)	Газ	Газ	13010,3	2423,69	2114,17

Вырицкое территориальное управление

На территории Вырицкого ТУ функционирует 9 источников тепловой энергии: котельные №№13, 14, 16, 19, 25, 32, 45 АО «Коммунальные системы Гатчинского района», котельная ГУП «ТЭК СПб» в пос. Вырица и котельная №37 АО «Коммунальные системы Гатчинского района» в дер. Мины.

В качестве основного топлива на территории Вырицкого ТУ используется природный газ. На котельной №14 используется уголь, а на котельной ГУП «ТЭК СПб» в пос. Вырица в качестве топлива используется мазут.

Котельная ГУП «ТЭК СПб» п. Вырица в начале 2024 г. переведена на природный газ, как основной вид топлива.

Сводная информация о применяемом основном и резервном топливе, а также объемы его потребления в 2024 г. приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.9 Объемы затраченного топлива на котельных муниципального образования в 2024 г.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	Расход натурального топлива / ед. измерения
1	котельная №13	Природный газ	-	1,554	0,241	0,166
2	котельная №14	Уголь	-	0,667	0,176	0,270
3	котельная №16	Природный газ	-	12,051	1,856	1,602
4	котельная №19	Природный газ	-	0,379	0,07	0,061
5	котельная №25	Природный газ	-	0,309	0,048	0,037
6	котельная №32	Природный газ	-	2,656	0,449	0,391
7	котельная №45	Природный газ	-	2,268	0,484	0,442
8	котельная №37	Природный газ	-	5,628	0,9	0,785
9	котельная ГУП «ТЭК СПб»*	Мазут	-	10,651	1,790	1,278

* Котельная ГУП «ТЭК СПб» п. Вырица в начале 2024 г. переведена на природный газ, как основной вид топлива

Дружнотерриториальное управление

На котельных проектным и фактическим топливом является природный газ и уголь. Сводная информация о применяемом основном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.10 Объемы затраченного топлива на котельных

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	Расход натурального топлива, млн.м³/год (тыс.т./год)
1	Котельная №21, п. Дружная Горка	природный газ	—	1,509	0,229	2,558
2	Котельная №43, п. Лампово	природный газ	—	7,869	1,084	1,336
3	Котельная №58, п. Дружная Горка	уголь	—	3,173	0,560	0,2609

Елизаветинское территориальное управление

На котельных муниципального образования проектным и фактическим основным топливом природный газ. Сводная информация о применяемом основном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.11 Объемы затраченного топлива на котельных ТУ

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, Гкал	Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	Расход натурального топлива / млн.куб.м
1	Котельная №20 пос. Елизаветино	газ	–	4563,28	0,90	0,789
2	Котельная №35 пос. Елизаветино (Дружба)	газ	–	10482,41	1,56	1,362
3	Котельная №47 пос. Елизаветино	газ	–	3906,38	0,59	0,515
4	Котельная №33 д. Шпаньково	газ	–	7945,70	1,50	1,311

Кобринское территориальное управление

На территории Кобринского сельского поселения основным видом топлива, используемого на котельных №№ 11, 17, 42, для выработки тепловой энергии, является природный газ. Низшая теплота сгорания природного газа, используемого в поселении составляет 8050 ккал/кг.

Низшая теплота сгорания дизельного топлива, используемого на котельной №18 составляет 10270 ккал/кг. Сводная информация о применяемом основном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.12 Объемы затраченного топлива на котельных ТУ

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива, тонн/тыс. м. куб.
1	Котельная №11	Природный газ	-	8727,2	1 533,6	1 337,7
2	Котельная №17	Природный газ	-	6784,3	802,1	699,6
3	Котельная №18	Дизель	-	4372,6	733,3	535,2
4	Котельная №42	Природный газ	-	2681,9	396,4	345,8

Новосветское территориальное управление

На территории Новосветского сельского поселения функционирует 5 источников тепловой энергии: в пос. Новый Свет централизованное теплоснабжение осуществляется от котельной №2, в пос. Торфяное – от котельной №3, в пос. Пригородный – от котельных № 29, 49, 54.

В качестве основного топлива на котельных №2, 3, 29 используется природный газ. На котельных №49 и 54 используется дизтопливо.

Сводная информация о применяемом основном и резервном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.13 Объемы затраченного топлива на котельных Новосветского ТУ

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива / ед. измерения
1	Котельная №2 Новый Свет	ПГ	ДТ	32,97	4549,3	3968,3
2	Котельная №3 Торфяное	ПГ	ДТ	4,178	679,0	592,3
3	Котельная №29 Пригородный	ПГ	ДТ	1,105	214,6	187,2
4	Котельная №49 Пригородный	ДТ	ДТ	0,353	70,8	48,2
5	Котельная №54 Пригородный	ДТ	ДТ	0,204	48,7	33,2

Пудомягское территориальное управление

На территории Пудомягского сельского поселения основным видом топлива, используемого на котельных для выработки тепловой энергии, является природный газ. Низшая теплота сгорания природного газа, используемого в поселении составляет 8024,8 ккал/кг.

На котельной №7 д. Пудомяги резервное топливо отсутствует. На котельной №40 пос. Лукаши в качестве резервного топлива используется дизельное топливо. Аварийное топливо на всех котельных на территории Пудомягского сельского поселения не предусмотрено.

Сводная информация о применяемом основном и резервном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Сводная информация о применяемом основном и резервном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.14 Объемы затраченного топлива на котельных Пудомягского ТУ

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива, тонн/тыс. м. куб.
1	Котельная №7	Природный газ	-	12,102	1865,568	1627,327
2	Котельная №40	Природный газ	Дизель	7,961	1095,459	955,565

Пудостьское территориальное управление

На территории Пудостьского ТУ основным видом топлива, используемого на котельных №№ 50, 51, 31, 38 для выработки тепловой энергии, является природный газ. Низшая теплота сгорания природного газа, используемого в поселении составляет 8024,8 ккал/кг. В качестве основного топлива на котельной №55 пос. Мыза Ивановка

используется каменный уголь. Калорийность каменного угля составляет 4550 ккал/кг. На котельной № 59 в качестве основного топлива используются дрова либо уголь.

Сводная информация о применяемом основном и резервном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.15 Объемы затраченного топлива на котельных Пудостьского ТУ

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива, тонн/тыс. м. куб.
1	Котельная №31	Природный газ	-	4,544868212	834,5883712	728,008
2	Котельная №38	Природный газ	-	7,718026	1304,432	1495,401
3	Котельная №50	Природный газ	-	16,8776	2608,512	2275,394
4	Котельная №51	Природный газ	-	11,69959532	1566,184166	1366,176
5	Котельная №55	Уголь	-	1,253771	261,3	402

Рождественское территориальное управление

Основным видом топлива, потребляемым на котельных №6 и №27 Рождественского сельского поселения, является природный газ, теплотворной способностью 8024,8 ккал/кг. Доля потребляемого природный газа составляет 97%.

На котельной № 8 в качестве основного топлива используется каменный уголь. Калорийность каменного угля составляет 4550 ккал/кг.

Сводная информация о применяемом основном и резервном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.16 Объемы затраченного топлива на котельных Рождественского ТУ

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива, тонн/тыс. м. куб.
1	Котельная №6	Природный газ	-	7,682	1301,04	1134,891
2	Котельная №8	Уголь	-	0,187	70,59	108,6
3	Котельная №27	Природный газ	-	9,971	1395,63	1217,404

Сиверское территориальное управление

На территории Сиверского городского поселения деятельность по централизованному теплоснабжению осуществляют 12 источников тепловой энергии.

В качестве основного топлива на территории Сиверского городского поселения

используется природный газ. На котельной №44 Сиверский (спецшкола) используется уголь, а на котельной №57 Сиверский используется дизельное топливо.

Сводная информация о применяемом основном и резервном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.17 Объемы затраченного топлива на котельных муниципального образования

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива / ед. измерения
1	Котельная №1 Сиверский	ПГ	ДТ	35,15	5617,2	4899,9
2	Котельная №4 Белогорка	ПГ	ДТ	13,60	2078,6	1813,1
3	Котельная №5 Сиверский-2	ПГ	ДТ	22,760	3448,8	3008,4
4	Котельная №12 Сиверский (Кезево)	ПГ	ДТ	2,67	427,3	372,7
5	Котельная №24 Сиверский	ПГ	ДТ	1,43	193,3	168,6
6	Котельная №44 Сиверский (спецшкола)	уголь		0,749	172,8	265,9
7	Котельная №46 Сиверский (ул. Восточная)	ПГ		1,38	287,0	250,3
8	Котельная №48 Куровицы	ПГ		3,01	584,9	510,2
9	Котельная №57 Сиверский	ДТ		1,09	205,7	139,9
10	Котельная №60 Дружноселье	ПГ	ДТ	1,30	193,9	169,2

Сусанинское территориальное управление

На котельных муниципального образования проектным и фактическим основным топливом природный газ и уголь. Сводная информация о применяемом основном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.18 Объемы затраченного топлива на котельных муниципального образования

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	Расход натурального топлива, млн.м3/год (тыс.т./год)
1	Котельная №15, п. Сусанино	природный газ	—	1,509	0,229	0,200
2	Котельная №26, п. Семрино	природный газ	—	7,869	1,084	0,945

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	Расход натурального топлива, млн.м3/год (тыс.т./год)
3	Котельная №39, п. Семрино	природный газ	—	3,173	0,560	0,488
4	Котельная №41, п. Кобралово	природный газ	—	10,470	1,706	1,488
5	Котельная №7, п. Пижда	уголь	уголь	1,637	0,436	0,568

Сяськелевское территориальное управление

На котельных проектным и фактическим основным топливом природный газ. Сводная информация о применяемом основном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.19 Объемы затраченного топлива на котельных

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	Расход натурального топлива, млн.м3/год (тыс.т./год)
1	Котельная №36 д. Сяськелево	газ	—	16118,70	2687	2343,51
2	Котельная №52 д. Жабино	газ	—	3492,84	703	613,46

Таицкое территориальное управление

Основным топливом для котельной №30 является природный газ. Низшая теплота сгорания природного газа, используемого в поселении, составляет 8024,8 ккал/кг. В котельной №28 основным топливом является каменный уголь. Низшая теплота сгорания каменного угля, используемого в поселении, составляет 4550 ккал/кг.

Сводная информация о применяемом основном и резервном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.20 Объемы затраченного топлива на котельных

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	Расход натурального топлива, млн.м3/год (тыс.т./год)
1	Котельная №28	Уголь	-	0,599	238,68	367,2
2	Котельная №30	Природный газ	-	10,115	1487,4	1297,45

Гатчинское территориальное управление

На всех источниках тепловой энергии г. Гатчина в качестве основного топлива используется природный газ, за исключением котельных ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, где в качестве основного топлива используется уголь. Топливо-энергетические балансы котельных за 2024 г. представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.21 Топливо-энергетические балансы котельных МУП «Тепловые сети» г.Гатчина

№п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024
Котельная №6			
1.	Расход основного топлива - природный газ	тыс.куб.м	3723,648
2.	Выработка тепловой энергии	Гкал	27140,33
3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,9
Котельная №7			
1.	Расход основного топлива - природный газ	тыс.куб.м	4765,391
2.	Выработка тепловой энергии	Гкал	35708,38
3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,87
Котельная №9			
1.	Расход основного топлива - природный газ	тыс.куб.м	3959,192
2.	Выработка тепловой энергии	Гкал	28605,87
3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161
Котельная №10			
1.	Расход основного топлива - природный газ	тыс.куб.м	31800,44
2.	Выработка тепловой энергии	Гкал	230574,6
3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161
Котельная №11			
1.	Расход основного топлива - природный газ	тыс.куб.м	54683,45
2.	Выработка тепловой энергии	Гкал	397610,0
3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160
Котельная №12			
1.	Расход основного топлива - природный газ	тыс.куб.м	7533,55
2.	Выработка тепловой энергии	Гкал	57167,50
3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,9
Котельная Элтеза			
1.	Расход основного топлива - природный газ	тыс.куб.м	1263,4
2.	Выработка тепловой энергии	Гкал	9879
3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	147,88
Котельная №22			
1.	Расход основного топлива - природный газ	тыс.куб.м	505,6
2.	Выработка тепловой энергии	Гкал	1830
3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	212,73
Котельная №28			
1.	Расход основного топлива - природный газ	тыс.куб.м	270,7
2.	Выработка тепловой энергии	Гкал	974
3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	214,07
Котельная №44			
1.	Расход основного топлива - природный газ	тыс.куб.м	90,4
2.	Выработка тепловой энергии	Гкал	325
3.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	214,15

Территориальное управление город Коммунар

На котельных муниципального образования проектным и фактическим основным топливом природный газ. Сводная информация о применяемом основном топливе, а также объемы его потребления приведены в таблице ниже.

Таблица 1.13.22 Объемы затраченного топлива на котельных муниципального образования

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.
1	ТЭЦ г. Коммунар	Газ	Отсутствует	670,34	93 680,19
2	Котельная ул. Славянская, стр. 9а	Газ	Отсутствует	4,533	621,03
3	Котельная Малый пер., стр. 9	Газ	Отсутствует	9,350	2029,5

1.13.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Большеколпанское территориальное управление

Сведения о характеристиках дымовых труб и уходящих газов приведены в разрезе источников тепловой энергии и представлены в таблице ниже.

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии отсутствуют.

Таблица 1.13.23 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии муниципального образования

Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
Котельная №9	40	0,8	160
Котельная №56	40	0,4	200
Котельная АО «ГКЗ»	40	0,8	160
Котельная ЖК «Речной квартал»	15,5	0,69	160
Котельная ГУП «ТЭК СПб», Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Большеколпанское сельское поселение, массив Никольское, д. 1	40	0,8	160

Веревское территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии отсутствуют.

Таблица 1.13.24 Объемы затраченного топлива на котельных Веревского ТУ

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №10 дер. Малое Верево	34	1,50	160
2	Котельная №8 дер. Вайялово	34	0,60	160

Войсковитское территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

Таблица 1.13.25 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии муниципального образования

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №53	15	0,95	160
2	Котельная №22	15	0,95	185
3	Котельная №34	15	0,95	180
4	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» (БМК 8)	15	0,95	160

Вырицкое территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

Таблица 1.13.26 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии муниципального образования

Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
Котельная №13	25	0,15	160
Котельная №14	15	0,95	190
Котельная №16	15	0,45	160
Котельная №19	15	0,95	160
Котельная №25	20	0,35	160
Котельная №32	15	0,95	160
Котельная №45	15	0,95	160
Котельная №37	15	0,95	160
Котельная ГУП «ТЭК СПб»	25	0,28	190

Дружнoгoрскoе тeрритoриaльнoе упрaвлeниe

Устрoйствa oчисткi прoдуктoв сгoрaниa нa истoчникaх тeплoвoй энeргии нa тeрритoрии муниципaльнoгo oбрaзoвaния oтсутствуют.

Таблица 1.13.27 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии муниципального образования

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №21, п. Дружная Горка	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №43, п. Лампово	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №58, п. Дружная Горка	н/д	н/д	н/д

Елизaтeтинскoе тeрритoриaльнoе упрaвлeниe

Свeдeния o хaрaктeристикaх дымoвoх тpyб и уxoдящиx гaзoв привeдeны в рaзрeзe истoчникoв тeплoвoй энeргии и прeдстaвлeны в тaблицe нижe.

Устрoйствa oчисткi прoдуктoв сгoрaниa нa истoчникaх тeплoвoй энeргии нa тeрритoрии муниципaльнoгo oбрaзoвaния oтсутствуют.

Таблица 1.13.28 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии муниципального образования

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №20 пос. Елизаветино, две дымовые трубы	18	0,3	165
2	Котельная №35 пос. Елизаветино (Дружба)	32	1,75	184
3	Котельная №47 пос. Елизаветино, две дымовые трубы	12	0,3	165
4	Котельная №33 д. Шпаньково, две дымовые трубы	18	0,3	184

Кoбринскoе тeрритoриaльнoе упрaвлeниe

Устрoйствa oчисткi прoдуктoв сгoрaниa нa истoчникaх тeплoвoй энeргии нa тeрритoрии ТУ oтсутствуют.

Таблица 1.13.29 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии муниципального образования

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №11	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №17	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №18	н/д	н/д	н/д
4	Котельная №42	н/д	н/д	н/д

Новосветское территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории ТУ отсутствуют.

Таблица 1.13.30 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №2 Новый Свет	10	1,5	160
2	Котельная №3 Торфяное	10	1,5	160
3	Котельная №29 Пригородный	10	1,5	160
4	Котельная №49 Пригородный	10	1,5	180
5	Котельная №54 Пригородный	10	1,5	180

Пудомягское территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории ТУ отсутствуют.

Таблица 1.13.31 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №7	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №40	н/д	н/д	н/д

Пудостьское территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории ТУ отсутствуют.

Таблица 1.13.32 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №31	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №38	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №50	н/д	н/д	н/д
4	Котельная №51	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №55	н/д	н/д	н/д

Рождественское территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории ТУ отсутствуют.

Таблица 1.13.33 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №6	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №8	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №27	н/д	н/д	н/д

Сиверское территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории ТУ отсутствуют.

Таблица 1.13.34 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №1 Сиверский	15	1	160
2	Котельная №4 Белогорка	15	1	160
3	Котельная №5 Сиверский-2	15	1	160
4	Котельная №12 Сиверский (Кезево)	15	1	160
5	Котельная №24 Сиверский	15	1	160
6	Котельная №44 Сиверский (спецшкола)	15	1	180
7	Котельная №46 Сиверский (ул. Восточная)	15	1	160
8	Котельная №48 Куровицы	15	1	160
9	Котельная №57 Сиверский	15	1	180
10	Котельная №60 Дружноселье	15	1	160

Сусанинское территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

Таблица 1.13.35 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии муниципального образования

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №15 п. Сусанино, 3 дымовые трубы	12	0,3	170

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
2	Котельная №26 п. Семрино, 3 дымовые трубы	15	0,4	190
3	Котельная №39 п. Семрино, 2 дымовые трубы	17,5	0,2	190
4	Котельная №41 п. Кобралово	35	2	140
5	Котельная №7 п. Пижма	н/д	н/д	н/д

Сяськелевское территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

Таблица 1.13.36 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №36 д. Сяськелево, 3хтрубная ДТ	20	0,5	170
2	Котельная №52 д. Жабино, 2хтрубная ДТ	12	0,3	165

Таицкое территориальное управление

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории Таицкого ТУ отсутствуют.

Таблица 1.13.37 Характеристики дымовых труб и уходящих газов в разрезе источников тепловой энергии

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. уход. газов, °С
1	Котельная №30	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №28	н/д	н/д	н/д

Гатчинское территориальное управление

Описание технических характеристик котлоагрегатов представлено в составе раздела 1.2 настоящего документа. Сведения о характеристиках дымовых труб и уходящих газов приведены в разрезе источников тепловой энергии и представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.38 Параметры дымовых труб

№	Наименование котельной, адрес	Материал трубы,	Подключенные котлы	высота, Н, м		Диаметр, м				год ввода в экспл./постр.	Дата обследования		Примечание
						Наружный		Внутренний			предыд.	след.	
				трубы	цокольной части	основания	оголовка	основания	устья				
1	Котельная №6 ул. Хохлова,33а	Кирпичная	КВГ 7,5/150	29,7	1,8	3,3	1,615	1,98	1,115	1966г.	05.10.20	05.10.25	
2	Котельная № 7 ул. Рошинская 15, корп. 5а	Металлическая блочная	КВГ 7,56	40	0,5			0,7	0,7	2012г.	04.11.22	03.11.27	
			Е 1/9					0,4	0,4				
			ТТ-100					0,7	0,7				
3	Котельная № 7 нкз ул. Рошинская 15, корп. 5а	Металлическая блочная	ТТ-100	40	0,2			0,82	0,82	2016г.	04.11.22	03.11.27	
5	Котельная № 9 Красноармейский пр.2а	Кирпичная	ДКВр 10-13	31,3 27,7	1,8	3,5	1,92	1,8	1,42 1	1967г./ 1964гп.	05.10.20	05.10.25	
6	Котельная №10 Промзона 2, кв.2, пл.2, корп.1	Ж/бетонная №1	ДКВр 10-13	100,0		10	4,3	6,6	3,5	1980г./ 1976гп	18.08.22	17.08.27	
7		Ж/бетонная №2	ПТВМ 50	100,0		10	4,3	6,6	3,5	1978г./ 1976 гп.	18.08.22	17.08.27	
8	Котельная №11 ул. Индустриальная, д.1	Ж/бетонная	КВГМ 50-150	120,0		11	5,6		4,8	1978г.	18.08.22	17.08.26	
9		Кирпичная.	ПТВМ 30 ДКВр 10-13 ДЕ 25-10	80,0		9,3	4,3		3,5	1976г	18.08.22	17.08.27	
10	Котельная №12 ул. Рошинская, д. 35а	Металлическая блочная	LAVART 12000M	27				1,05	1,05	2018	2020	2025	
			LAVART 10000M					0,95	0,95				
			LAVART 10000M					0,95	0,95				
11	Котельная Элтеза	Металлическая блочная	"Witermo" TF 20 "Witermo" TF 20	30		2,1		1,1		-	-		-
12	Котельная №22	Металлическая блочная	ДЖК-0,63	30			2,1		1,1	-	-	-	
			ДЖК-0,63										
			ДЖК-0,63										
			ДЖК-0,63										
13	Котельная №28	Металлическая блочная	ДЖК-0,63	30			2,1		1,1	-	-	-	
			НИИСТУ-5										
			НИИСТУ-5										
			НИИСТУ-5										

№	Наименование котельной, адрес	Материал трубы,	Подключенные котлы	высота, Н, м		Диаметр, м				год ввода в экспл./постр.	Дата обследования		Примечание
						Наружный		Внутренний			предыд.	след.	
				трубы	цокольной части	основания	оголовка	основания	устья				
14	Котельная №44	Металлическая блочная	ДЖК-0,63 ДЖК-0,63	30		2,1		1,1		-	-		-
15	Котельная №30	Металлическая блочная	КСВа-2,5 «ВК-32»	30		2,1		1,1		-	-		-
			КСВа-2,5 «ВК-32»										
			КСВа-2,5 «ВК-32»										
16	Котельная №28	Металлическая блочная	КВр-0,35 «Луга-Лотос» КВр-0,35 «Луга-Лотос»	30		2,1		1,1		-	-		-

Территориальное управление город Коммунар

Устройства очистки продуктов сгорания на источниках тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

Таблица 1.13.39 Объемы затраченного топлива на котельных муниципального образования

№ ист.	Наименование источника	Высота дымовой трубы (источника выбросов), м	Диаметр устья, м	Темп. ухл. газов, °С
1	ТЭЦ г. Коммунар	120	5,1	175
2	Котельная ул. Славянская, стр. 9а	н/д	н/д	н/д
3	Котельная Малый пер., стр. 9	н/д	н/д	н/д

1.13.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках тепловой энергии муниципального образования сформировано на основании предоставленных данных об объемах выбросов, фактически потребленного топлива и режимов работы энергоисточников за базовый период настоящей схемы теплоснабжения. Результаты по территориальным управлениям представлены в таблицах ниже.

Большеколпанское территориальное управление

Таблица 1.13.40 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории муниципального образования

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №9		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5151600	5,174900
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,8371400	0,840920
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,8381940	8,419849
Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001
Котельная №56		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0339970	0,476893
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0055240	0,077495
Углерод (Пигмент черный)	0,0224300	0,626302
Сера диоксид	0,0078080	0,109523
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0725090	1,017124
Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000012
Пыль неорганическая >70% SiO ₂	0,0090200	0,126560
Котельная АО «ГКЗ»		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,4560360	5,055080
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0741060	0,821450

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,7756270	8,597689
Бенз/а/пирен	8,7630000E-08	9,705000E-07
Котельная ЖК «Речной квартал»		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2796840	4,571950
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0454490	0,742940
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5235160	8,557830
Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000004
Котельная ГУП «ТЭК СПб», Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Большеколпанское сельское поселение, массив Никольское, д. 1		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2367420	2,378073
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0384960	0,386692
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5423790	5,448197
Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001

Вережское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.41 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №10 дер. Малое Верево		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	7,25	52,94
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,17	8,58
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	38,02	277,62
Бенз/а/пирен	0,00005	0,001451
Котельная №8 дер. Вайялово		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,70	5,03
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,11	0,83
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,66	26,30
Бенз/а/пирен	0,0000051	0,000147

Войсковитское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.42 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории муниципального образования

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №53		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5025500	6,197860
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0816640	1,007150
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,8218710	10,135989
Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000006
Котельная №22		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0156640	0,156710
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0025450	0,470000
Сера диоксид	0,0060300	0,620000
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0427510	0,580000
Бенз/а/пирен	7,5060000E-10	7,504000E-09
Котельная №34		

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0937550	0,998580
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0152350	0,162270
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2068430	2,203050
Бенз/а/пирен	2,9180000E-08	3,105000E-07
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» (БМК 8)		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,4869620	4,313030
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0791310	0,700870
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,8015550	7,099383
Бенз/а/пирен	0,0000006	0,000005

Вырицкое территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.43 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Вырицкого ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №13		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0165410	0,248470
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0026880	0,040380
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0449210	0,674786
Бенз/а/пирен	1,2620000E-09	1,894000E-08
Котельная №14		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0534600	0,801860
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086900	0,130300
Углерод (Пигмент черный)	0,0377100	1,053070
Сера диоксид	0,0122800	0,184150
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1754100	2,631090
Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000020
Пыль неорганическая >70% SiO ₂	0,0141867	0,212800
Котельная №16		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1860060	2,584860
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0302260	0,420000
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3748600	5,209278
Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000002
Котельная №19		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0046980	0,067370
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0007630	0,010950
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0143280	0,205498
Бенз/а/пирен	1,2580000E-10	1,803000E-09
Котельная №25		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0041060	0,050120
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0006670	0,008140
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0126190	0,154056
Бенз/а/пирен	7,2530000E-11	8,848000E-10
Котельная №32		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0379500	0,589330
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0061670	0,095770
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0965300	1,499062
Бенз/а/пирен	1,8490000E-10	2,870000E-09
Котельная №45		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0483070	0,488790
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0078500	0,079430
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1192830	1,206933
Бенз/а/пирен	3,0470000E-10	3,080000E-09

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №37		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1257260	0,987000
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0204300	0,160390
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2705420	2,123884
Бенз/а/пирен	1,5550000E-09	1,220000E-08
Котельная ГУП «ТЭК СПб»		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3607000	4,376860
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0468900	0,711240
Сера диоксид	0,9093500	13,793200
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,2339600	18,716800
Бенз/а/пирен	0,0000036	0,000097
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0206203	0,312771

Дружногорское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.44 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Дружногорского ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №21, п. Дружная Горка		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1877648	4,055606
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0305118	0,659036
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,8837992	19,089624
Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000003
Котельная №43, п. Лампово		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0862805	1,860040
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0140206	0,302257
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4626440	9,976694
Бенз/а/пирен	3,0480000E-08	6,565800E-07
Котельная №58, п. Дружная Горка		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1031918	2,228878
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0167687	0,362193
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,2932126	49,532175
Бенз/а/пирен	0,0001390	0,002999

Елизатетинское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.45 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Елизаветинского ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №20 пос. Елизаветино		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,67	4,86
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,11	0,80
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,53	25,61

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Бенз/а/пирен	4,90E-06	1,42E-04
Котельная №35 пос. Елизаветино (Дружба)		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,21	8,76
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,20	1,43
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,35	47,63
Бенз/а/пирен	8,70E-06	2,51E-04
Котельная №47 пос. Елизаветино		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,33	2,41
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,05	0,39
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,74	13,05
Бенз/а/пирен	2,50E-06	7,20E-05
Котельная №33 д. Шпаньково		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,02	7,39
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,17	1,21
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,36	40,2
Бенз/а/пирен	7,40E-06	2,13E-04

Кобринское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.46 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Кобринского ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №11		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0064792	1,861270
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0010529	0,302456
Углерод (Пигмент черный)	0,0462644	9,982276
Бенз/а/пирен	9,4000000E-10	2,038200E-07
Котельная №18		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0871390	1,882206
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0141601	0,305859
Углерод (Пигмент черный)	0,0517074	1,116882
Сера диоксид	0,1942752	4,196352
Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000004
Котельная №17		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0405379	0,875846
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0065874	0,142325
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2417688	5,223400
Бенз/а/пирен	5,0640000E-08	0,000001
Котельная №42		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0182758	0,395022
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0029698	0,064191
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1193920	2,580412
Бенз/а/пирен	1,1020000E-08	2,378400E-07

Новосветское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.47 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Новосветского ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №2 Новый Свет		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,6380140	8,566600
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1036770	1,392010
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,9924470	13,325550
Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000004
Котельная №3 Торфяное		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0788650	0,878980
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0128160	0,142830
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1784540	1,988943
Бенз/а/пирен	2,9670000E-08	3,304000E-07
Котельная №29 Пригородный		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0221310	0,238030
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0035960	0,038680
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0584460	0,628618
Бенз/а/пирен	1,7280000E-09	1,857000E-08
Котельная №49 Пригородный		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0591700	1,347000
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0076930	0,175129
Сера диоксид	0,0124480	0,283387
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0294130	0,669609
Бенз/а/пирен	1,7280000E-09	1,857000E-08
Котельная №54 Пригородный		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2087070	0,926607
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0271320	0,120459
Сера диоксид	0,0439050	0,194922
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1037410	0,460578
Бенз/а/пирен	1,7280000E-09	1,857000E-08

Пудомягское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.48 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Пудомягского ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №7		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1087530	2,349034
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0176724	0,381718
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5621870	12,143114
Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000004
Котельная №40		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0871250	1,881857
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0141578	0,305802
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4951782	10,695639
Бенз/а/пирен	6,7890000E-08	0,000001

Пудостьское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.49 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Пудостьского ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №31		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0424096	0,916176
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0068916	0,148879
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2514694	5,432396
Бенз/а/пирен	1,8560000E-08	4,004600E-07
Котельная №38		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0983315	2,124016
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0159789	0,345153
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5165942	11,158682
Бенз/а/пирен	6,1960000E-08	0,000001
Котельная №50		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1628002	3,516498
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0264550	0,571431
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,7860620	16,978990
Бенз/а/пирен	4,6200000E-09	9,976000E-08
Котельная №51		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0883416	1,908139
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0143555	0,310073
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4719716	10,194406
Бенз/а/пирен	1,7360000E-08	3,748400E-07
Котельная №55		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0883416	1,908139
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0143555	0,310073
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4719716	10,194406
Бенз/а/пирен	1,7360000E-08	3,748400E-07

Рождественское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.50 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Рождественского ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №6		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0478427	1,451010
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0077744	0,235789
Углерод (Пигмент черный)	0,2792280	8,468556
Бенз/а/пирен	0,0001116	0,003382
Котельная №8		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0086382	0,262064
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0014037	0,042585
Углерод (Пигмент черный)	0,1335138	4,050168
Сера диоксид	0,2190960	6,646320
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2973462	9,020056
Бенз/а/пирен	0,0000208	0,000632
Котельная №27		

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0531744	1,573627
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086408	0,255714
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3059420	9,084268
Бенз/а/пирен	9,6960000E-08	0,000003

Сиверское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.51 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Сиверского ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №1 Сиверский		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7394910	10,919710
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1201670	1,774450
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,1142680	16,453865
Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000005
Котельная №4 Белогорка		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2228700	3,182240
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0362160	0,517110
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4264060	6,088390
Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000002
Котельная №5 Сиверский-2		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,4680790	6,087910
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0760630	0,989280
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,7767260	10,102207
Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000006
Котельная №12 Сиверский (Кезево)		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0375510	0,502040
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0061020	0,081580
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0936110	1,251527
Бенз/а/пирен	6,9320000E-09	9,260000E-08
Котельная №24 Сиверский		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0179440	0,210060
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0029160	0,341300
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0483650	0,566159
Бенз/а/пирен	1,5130000E-09	1,770000E-08
Котельная №44 Сиверский (спецшкола)		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0222960	0,351227
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0035200	0,055457
Углерод (Пигмент черный)	0,0120509	0,189839
Сера диоксид	0,0066167	1,042328
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1577100	2,484417
Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000002
Пыль неорганическая >70% SiO ₂	0,2940360	4,631978
Котельная №46 Сиверский (ул. Восточная)		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0202200	0,319540
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0037410	0,051920
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0605550	0,840507
Бенз/а/пирен	5,0680000E-09	7,029000E-08

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №48 Куровицы		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0453040	0,703040
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0073620	0,114240
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1104010	1,713252
Бенз/а/пирен	3,0480000E-08	4,727000E-07
Котельная №57 Сиверский		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0222960	0,351227
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0028985	0,045660
Сера диоксид	0,0661670	1,042328
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1577100	2,484417
Бенз/а/пирен	9,5060000E-09	1,116000E-07
Котельная №60 Дружноселье		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0179420	0,210800
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0029160	0,034250
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0483620	0,568174
Бенз/а/пирен	9,5060000E-09	1,116000E-07

Сусанинское территориальное управление

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.52 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Сусанинского ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №15 п. Сусанино		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,21	1,50
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,03	0,24
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,07	8,02
Бенз/а/пирен	1,60E-06	4,50E-05
Котельная №26 п. Семрино		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,88	6,36
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,14	1,04
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,62	34,65
Бенз/а/пирен	6,40E-06	1,84E-04
Котельная №39 п. Семрино		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,41	2,99
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,07	0,49
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,17	16,27
Бенз/а/пирен	3,10E-06	8,90E-05
Котельная №41 п. Кобралово		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,17	15,72
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,35	2,56
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	11,37	85,27
Бенз/а/пирен	1,53E-05	4,43E-04

Сяськелевское территориальное управление

Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках тепловой энергии Сяськелевского ТУ сформировано на основании предоставленных данных об объемах выбросов, фактически потребленного топлива и режимов работы энергоисточников за базовый период настоящей схемы теплоснабжения. Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.53 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Сяськелевского ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №36 д. Сяськелево		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,40	24,72
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,55	4,02
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	17,83	129,60
Бенз/а/пирен	2,37E-05	6,89E-04
Котельная №52 д. Жабино		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,45	3,23
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,07	0,53
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,34	16,89
Бенз/а/пирен	3,30E-06	9,50E-05

Таицкое территориальное управление

Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках тепловой энергии Таицкого ТУ сформировано на основании предоставленных данных об объемах выбросов, фактически потребленного топлива и режимов работы энергоисточников за базовый период настоящей схемы теплоснабжения. Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.54 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗАВ на территории Таицкого ТУ

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
Котельная №28		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0430675	1,307200
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0069985	0,212420
Углерод (Пигмент черный)	0,6833020	20,736238
Сера диоксид	0,3484800	10,575360
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0649840	32,319182
Бенз/а/пирен	0,0000747	0,002265
Котельная №30		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000269	2,541324
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000044	0,412965
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002238	14,522358
Бенз/а/пирен	9,0000000E-11	0,000006

Гатчинское территориальное управление

Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках тепловой энергии муниципального образования сформировано на основании предоставленных данных об объемах выбросов, фактически потребленного топлива и режимов работы энергоисточников за базовый период настоящей схемы теплоснабжения. Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.55 Валовые и максимально разовые выбросы от ИЗАВ на территории муниципального образования

Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
Котельная №6		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0779786	1,684346
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0126715	0,273706
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,586678	12,6723
Бенз/а/пирен	3,52E-09	7,58E-08
Котельная №7		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1150424	2,48646
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0186944	0,40405
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,845918	18,28156
Бенз/а/пирен	6,70E-09	1,45E-07
Котельная №9		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0864498	1,868353
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0140481	0,303607
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5075508	10,968936
Бенз/а/пирен	5,51E-08	0,000001
Котельная №10		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,1067611	23,918372
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1798487	3,886735
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,746124	102,55895
Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000004
Котельная №11		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,1811442	47,143294
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,3544359	7,660785
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	9,1161514	197,02175
Бенз/а/пирен	0,0000015	0,000033
Котельная №12		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2481062	5,358379
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0403173	0,870737
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,4799822	31,964136
Бенз/а/пирен	5,35E-08	0,000001
Котельная "Элтеза"		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0278584	0,601749
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,004527	0,097784
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,218928	4,728906
Бенз/а/пирен	6,00E-10	1,30E-08

Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)
Котельная №22		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0197709	0,440374
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0032128	0,071561
Сера диоксид	1,13724	24,57216
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4427284	9,861272
Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000003
Котельная №28		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0105782	0,235779
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,001719	0,038314
Сера диоксид	0,608472	13,15602
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2368788	5,27976
Бенз/а/пирен	6,98E-08	0,000002
Котельная №44		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0052891	0,11789
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0008595	0,019157
Сера диоксид	0,304236	6,57801
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1184394	2,63988
Бенз/а/пирен	3,49E-08	7,77E-07

Территориальное управление город Коммунар

Таблица 1.13.56 Валовые и максимальные разовые выбросы от ИЗ АВ на территории муниципального образования

Наименование	Максимальный разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/г
ТЭЦ г. Коммунар		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6,77E+00	1,14E+02
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,10E+00	1,86E+01
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,72E+01	3,02E+02
Бенз/а/пирен	2,31E-06	4,07E-05
Котельная ул. Славянская, стр. 9а		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,48E-02	7,58E-01
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	7,29E-03	1,23E-01
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,14E-01	2,00E+00
Бенз/а/пирен	1,53E-08	2,70E-07
Котельная Малый пер., стр. 9		
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,46E-01	2,47E+00
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,38E-02	4,02E-01
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,72E-01	6,53E+00
Бенз/а/пирен	5,00E-08	8,78E-07

1.13.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Большеколпанское территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения представлены на рисунках ниже.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

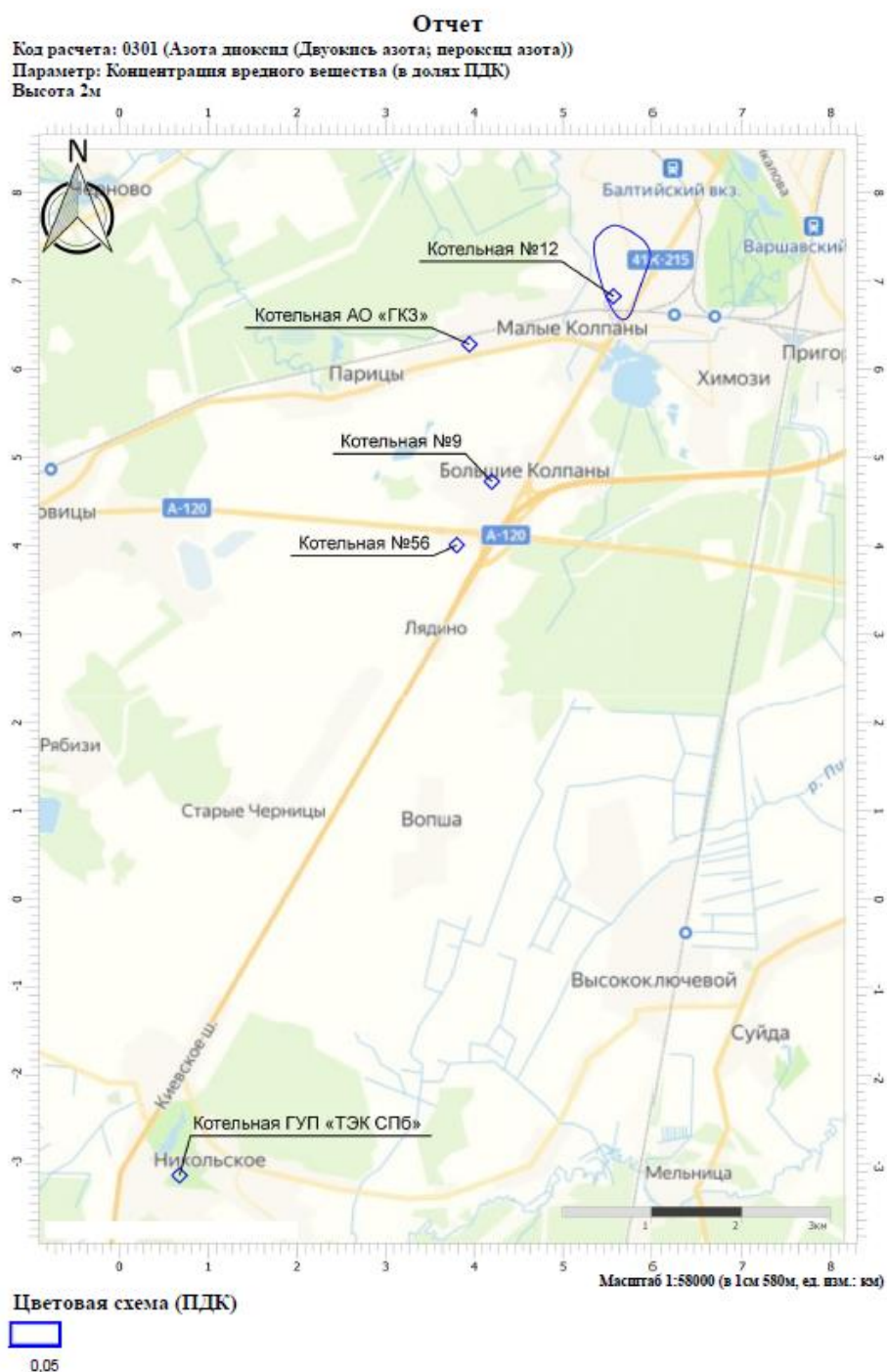


Рисунок 1.13.32 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

Веревское территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

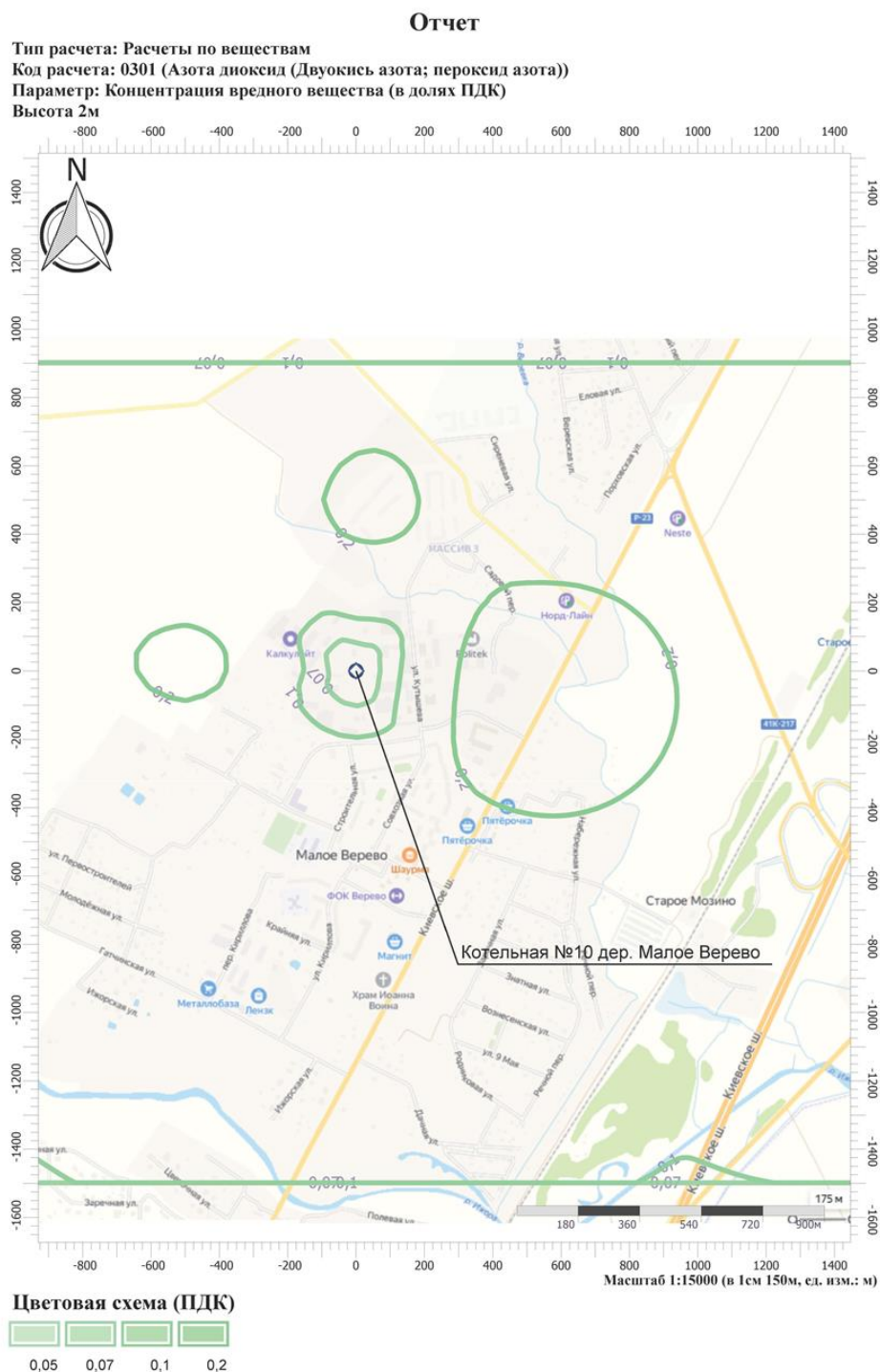


Рисунок 1.13.33 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

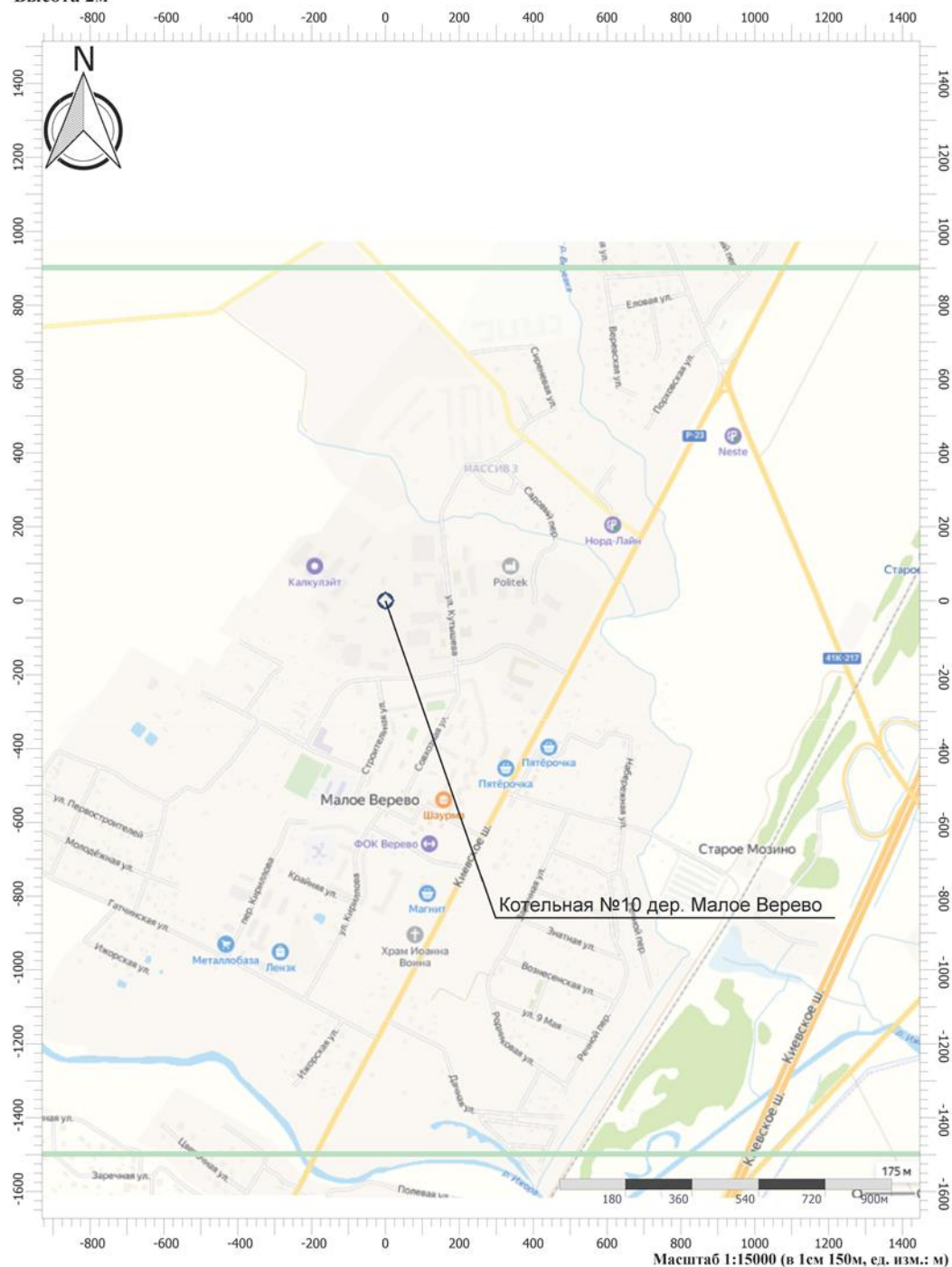
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.34 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

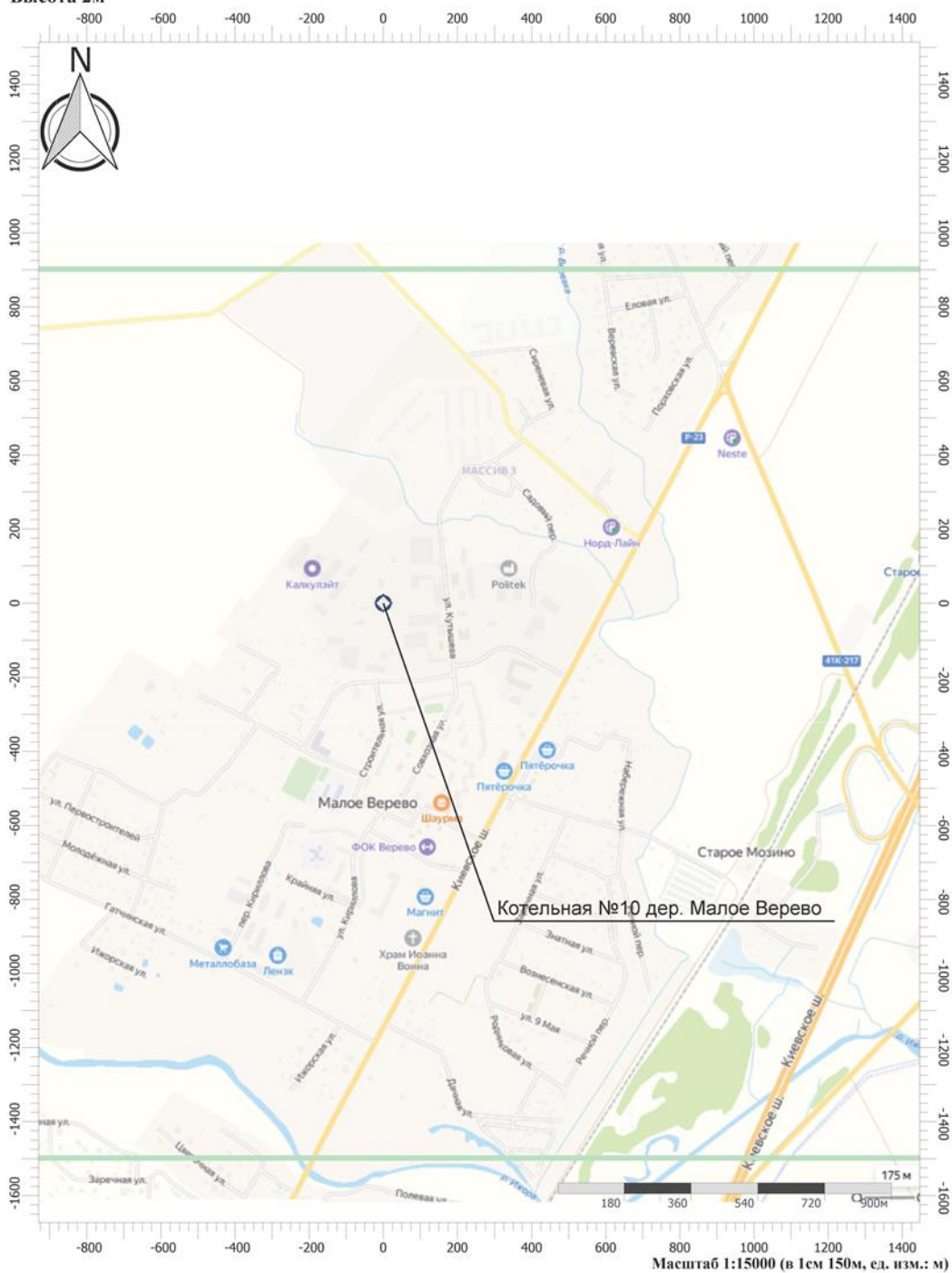
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.35 Результаты расчета среднегодовых концентраций оксид углерода котельной №10

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

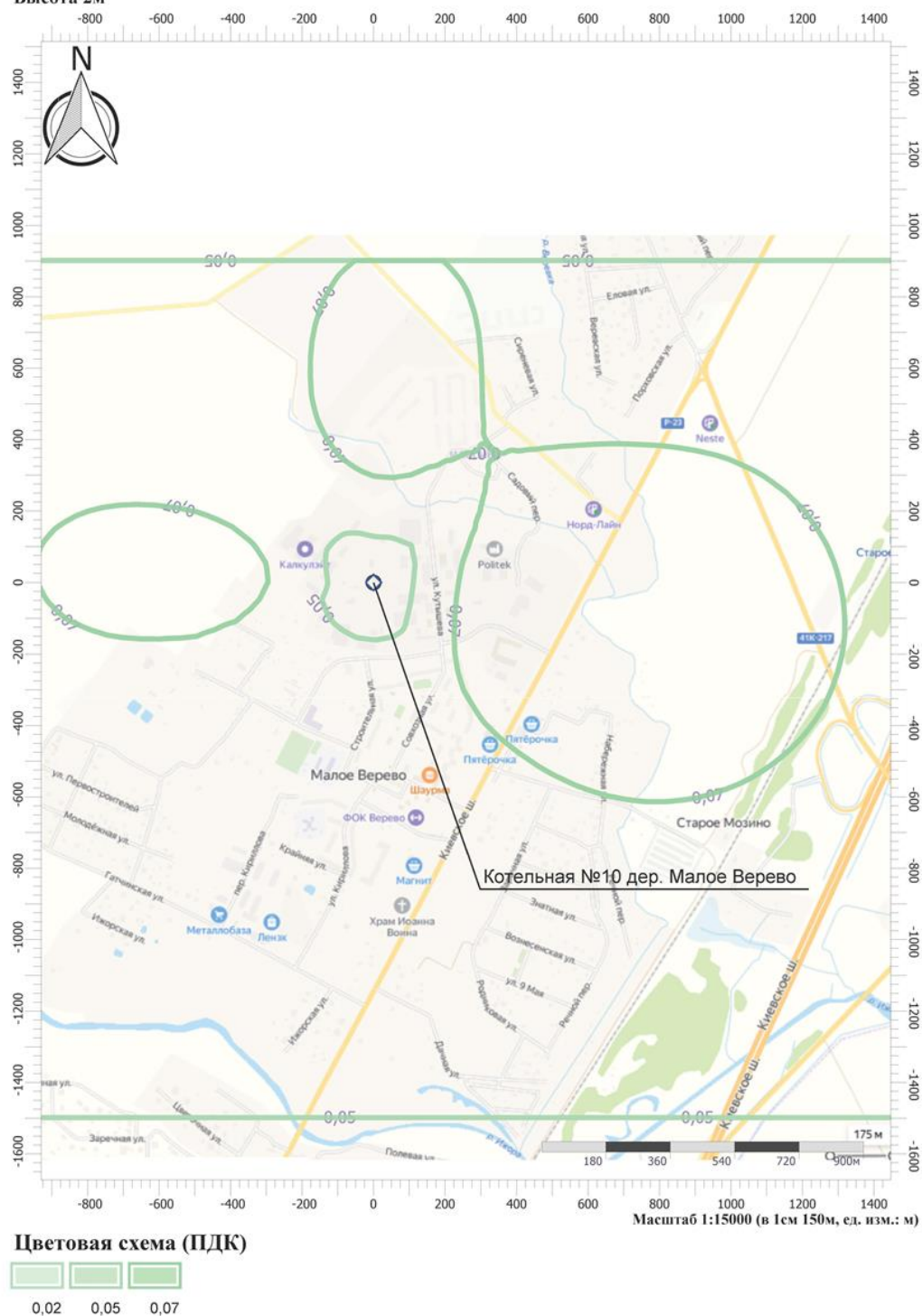


Рисунок 1.13.36 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена котельной №10

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

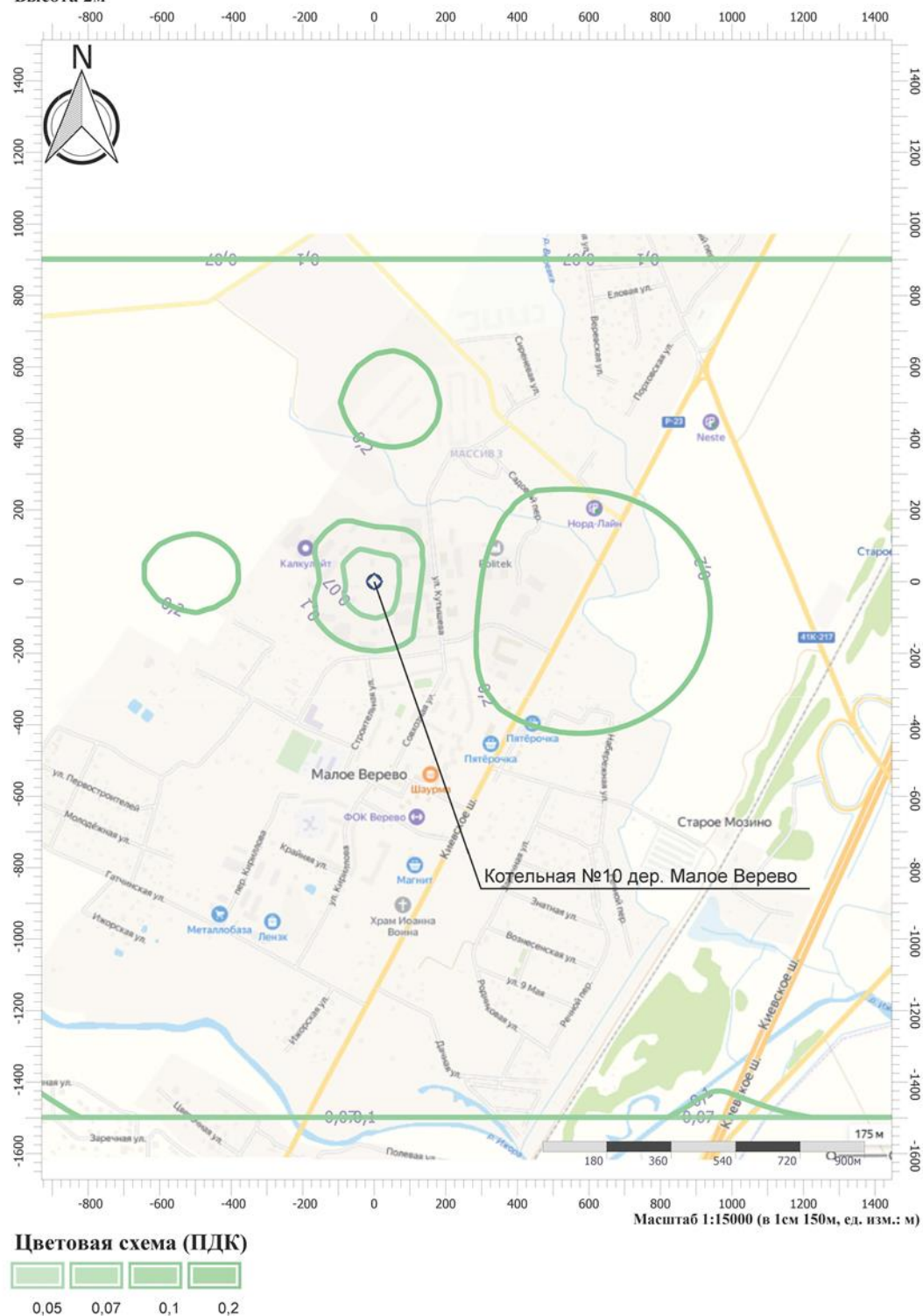


Рисунок 1.13.37 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

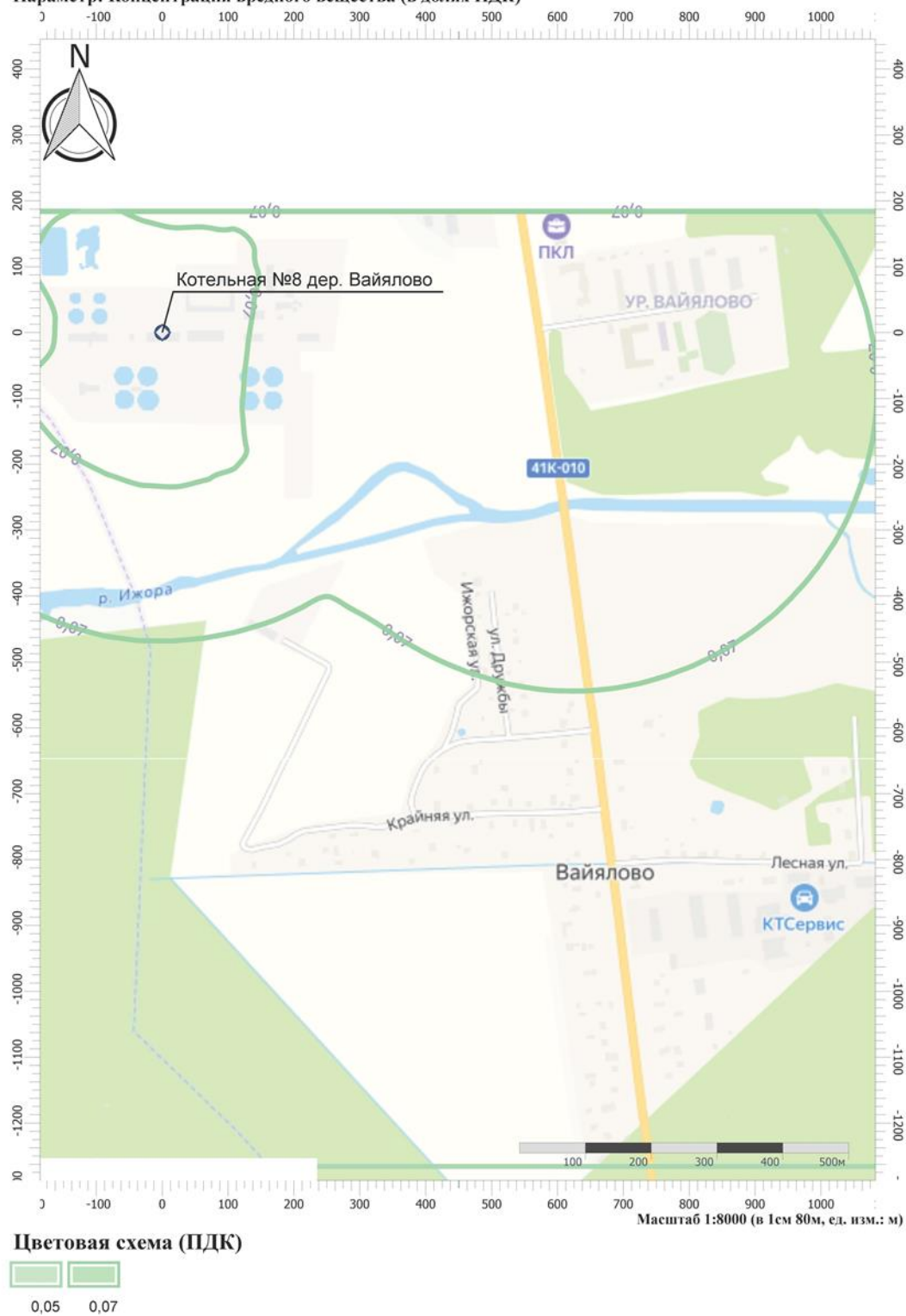


Рисунок 1.13.38 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

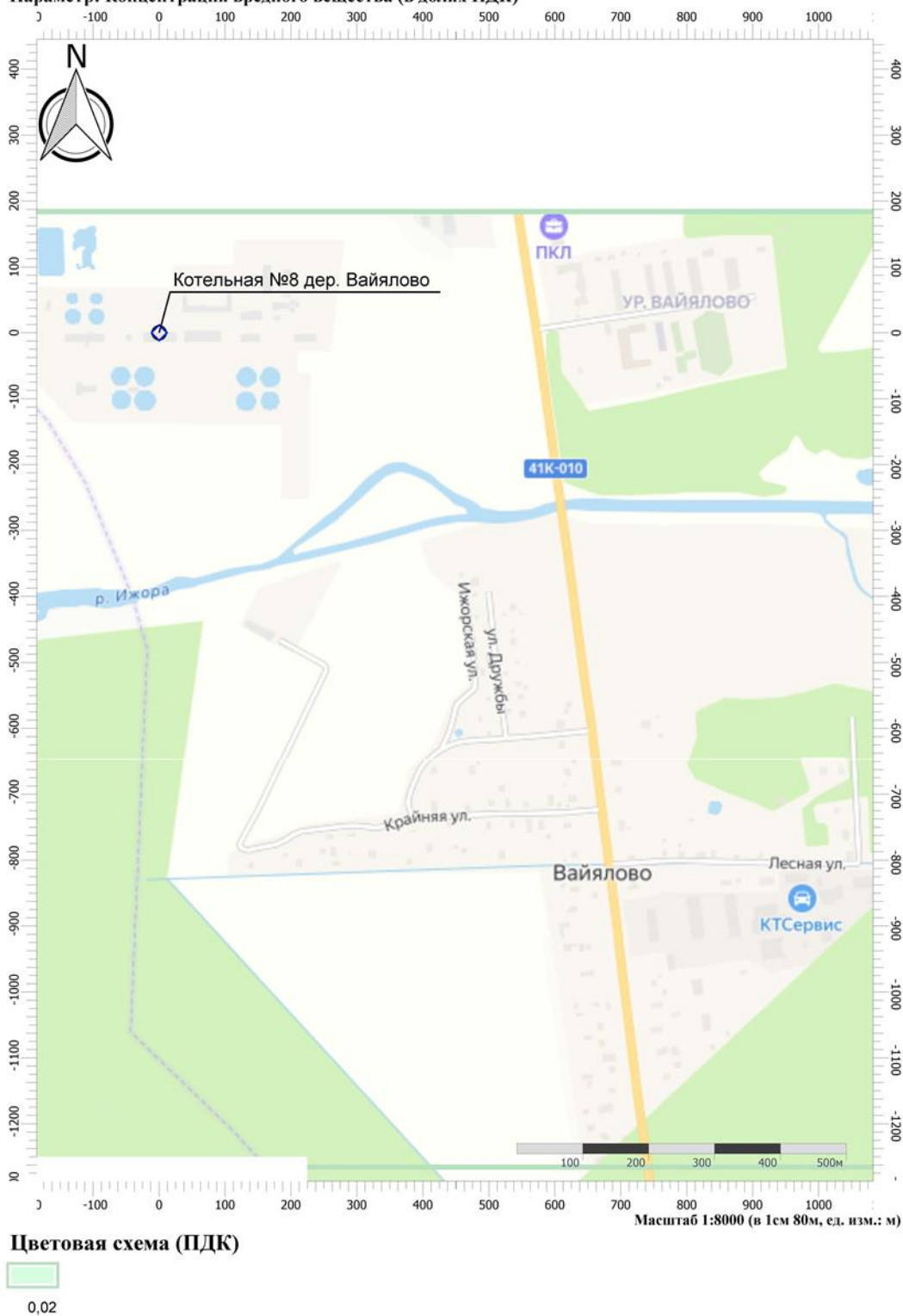


Рисунок 1.13.39 Результаты расчета среднегодовых концентраций оксида азота котельной №8

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

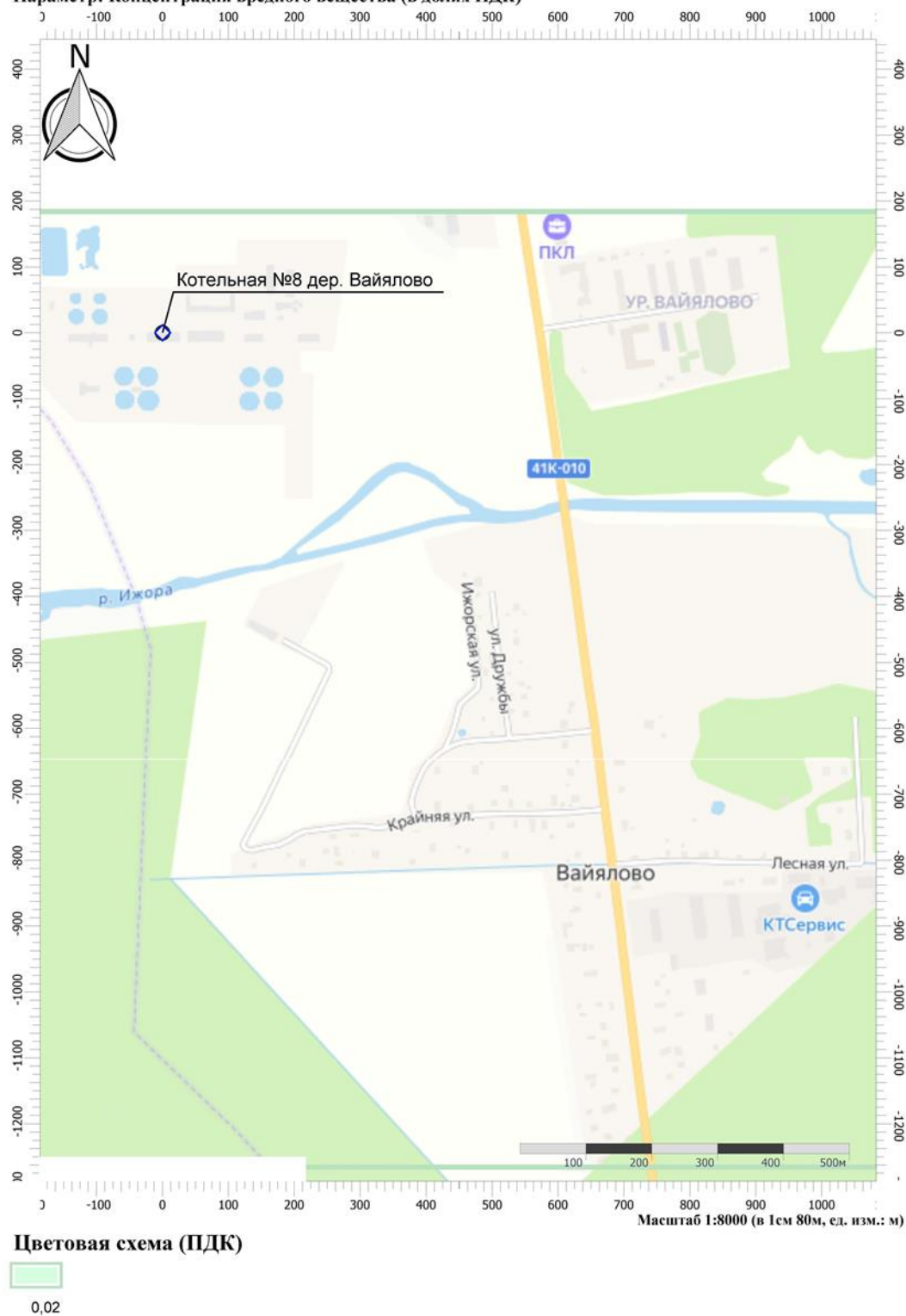


Рисунок 1.13.40 Результаты расчета среднегодовых концентраций оксида углерода котельной №8

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

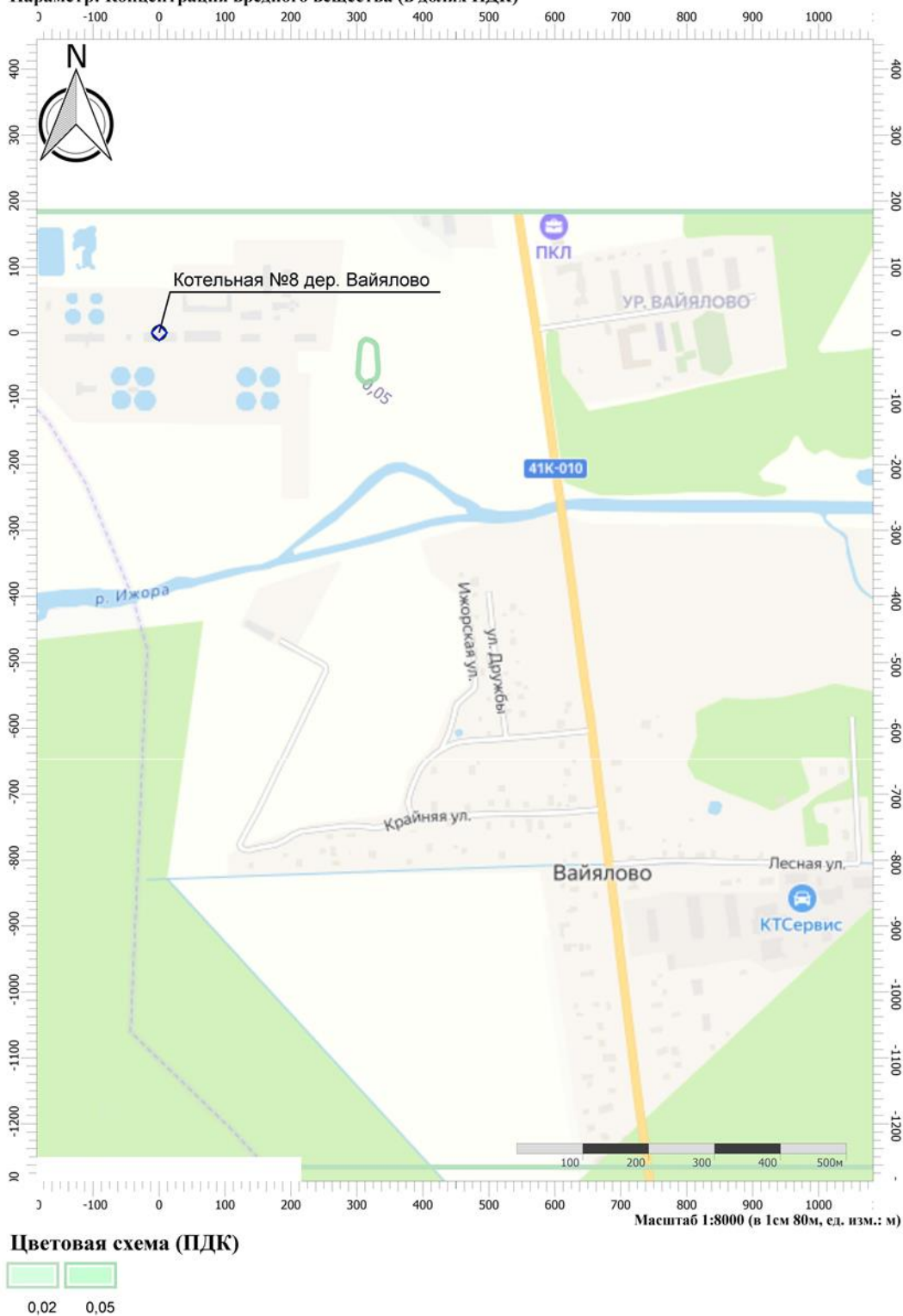


Рисунок 1.13.41 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена котельной №8

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

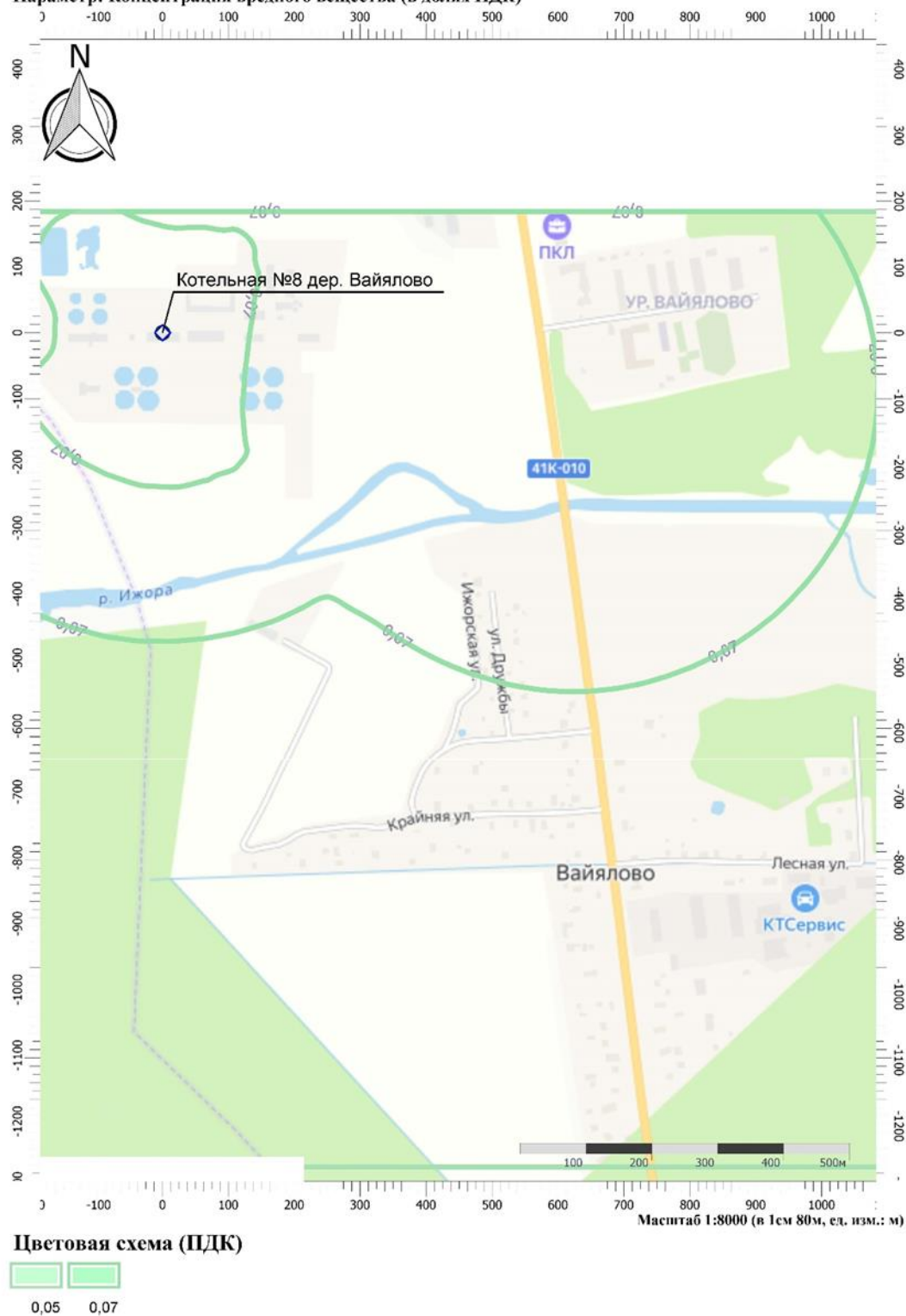


Рисунок 1.13.42 Объединенный результат расчета среднегодовых концентраций

Войсковитское территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

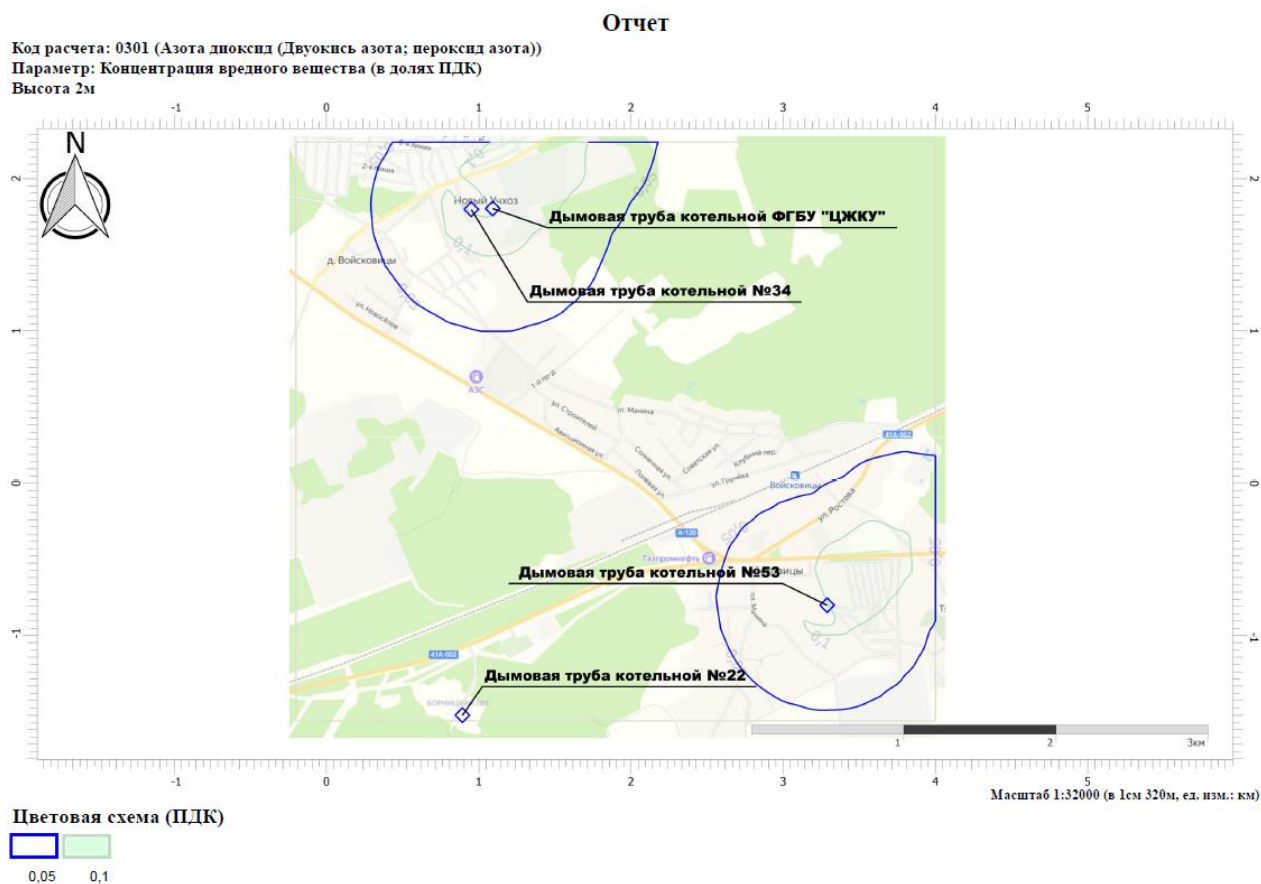


Рисунок 1.13.43 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

Вырицкое территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

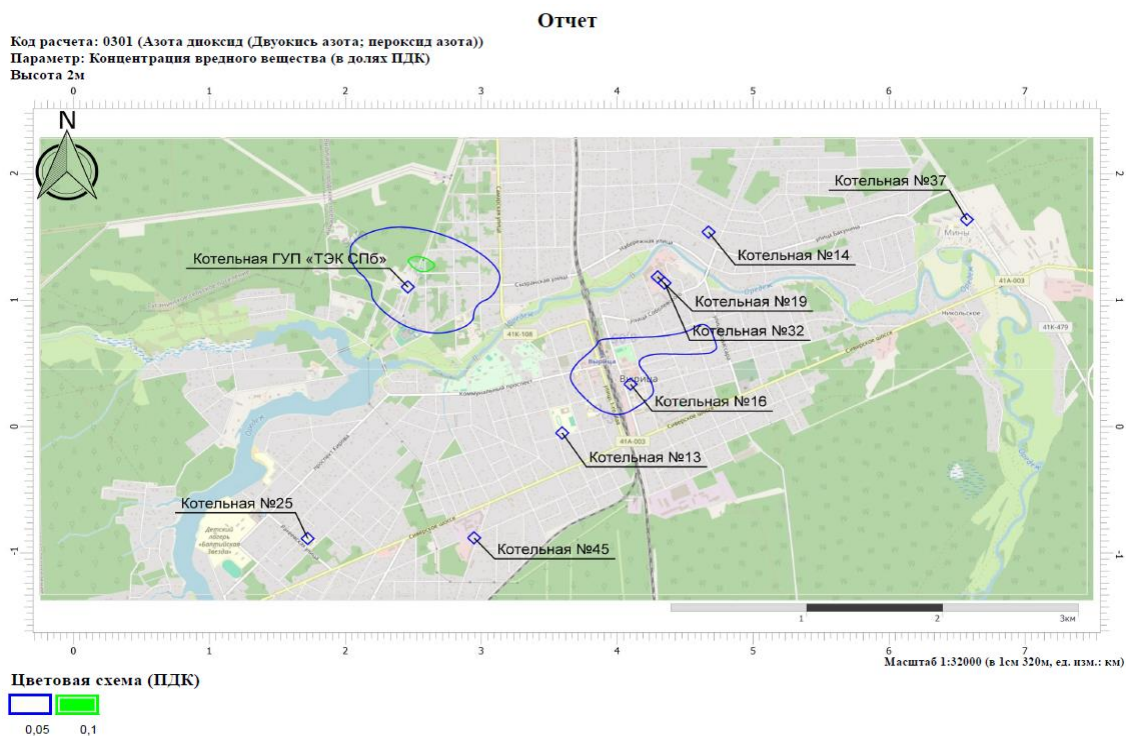


Рисунок 1.13.44 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

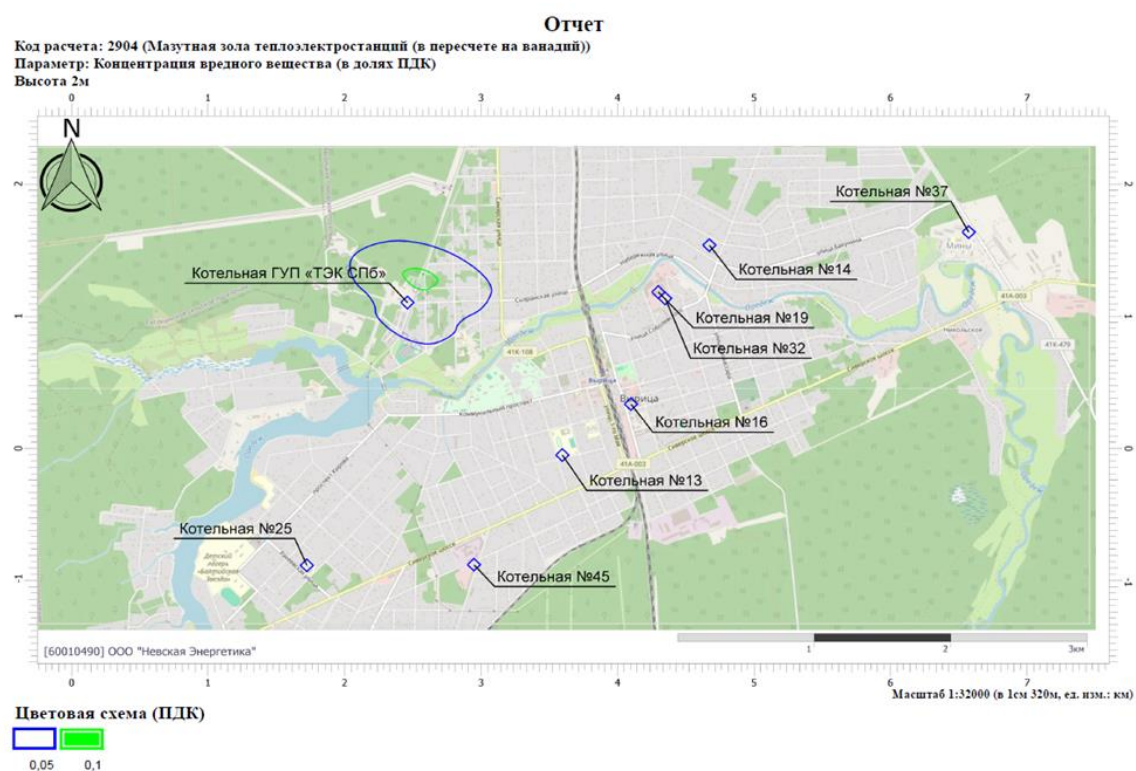


Рисунок 1.13.45 Результаты расчета среднегодовых концентраций мазутной золы

Дружнoгoрскoе тeрритoриaльнoе упрaвлeниe

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже. Ряд расчетов не приводится из-за величины малости полученных значений.

Превышения ПДКсг по результатам расчетов не зафиксированы.

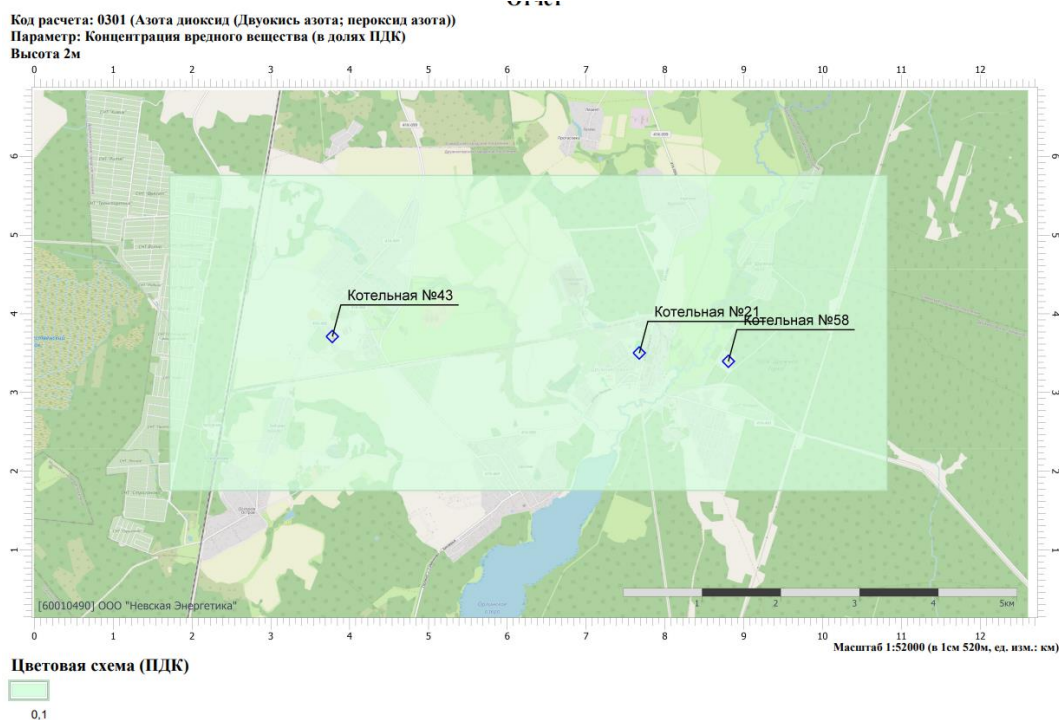


Рисунок 1.13.46 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота, п. Дружная горка

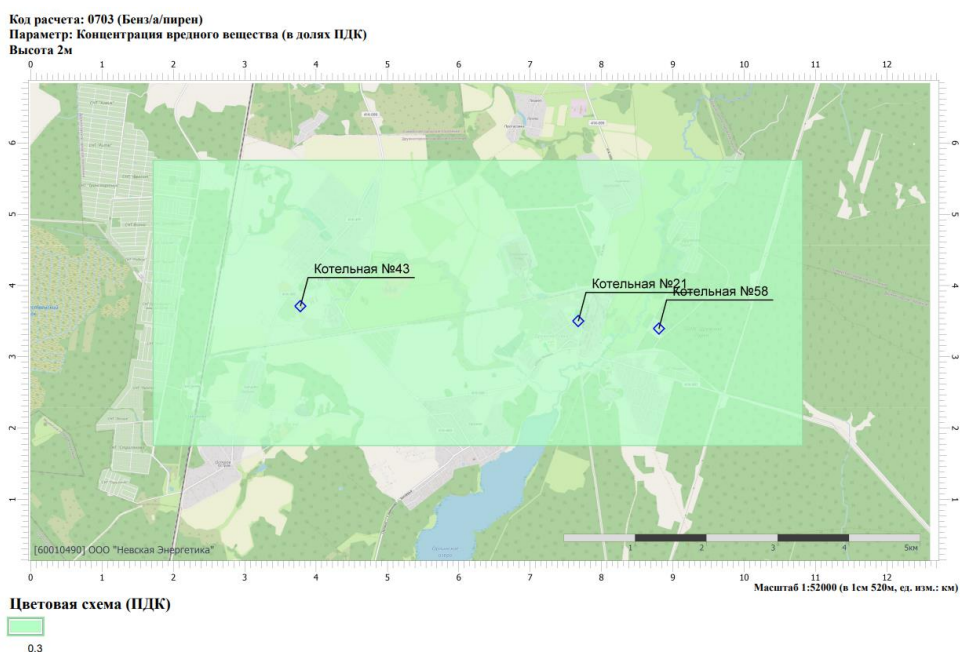


Рисунок 1.13.47 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена, п. Дружная горка

Елизветинское территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже.

Превышения ПДК_{ср} по результатам расчетов не зафиксированы.

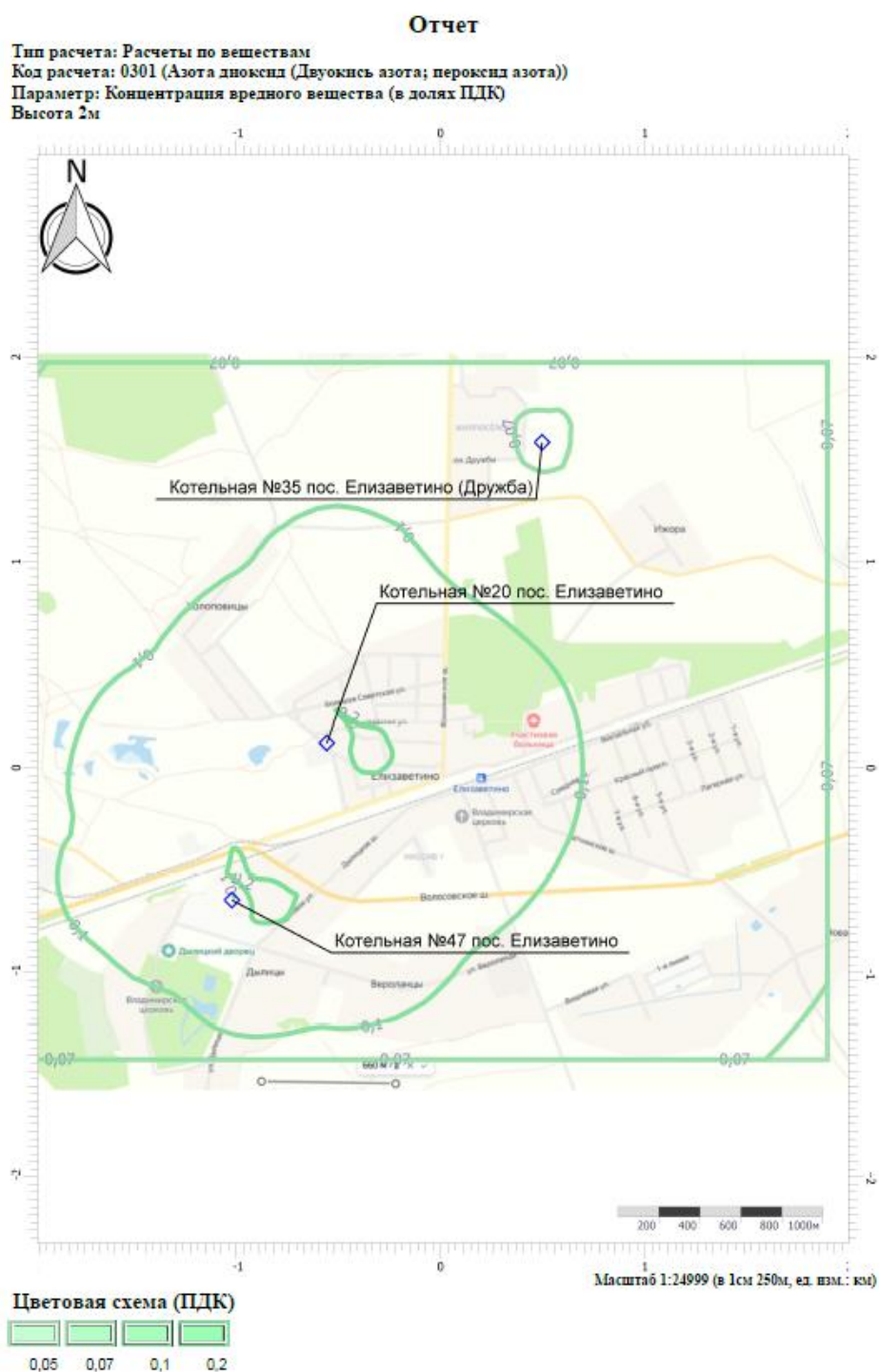


Рисунок 1.13.48 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота, пос. Елизветино

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

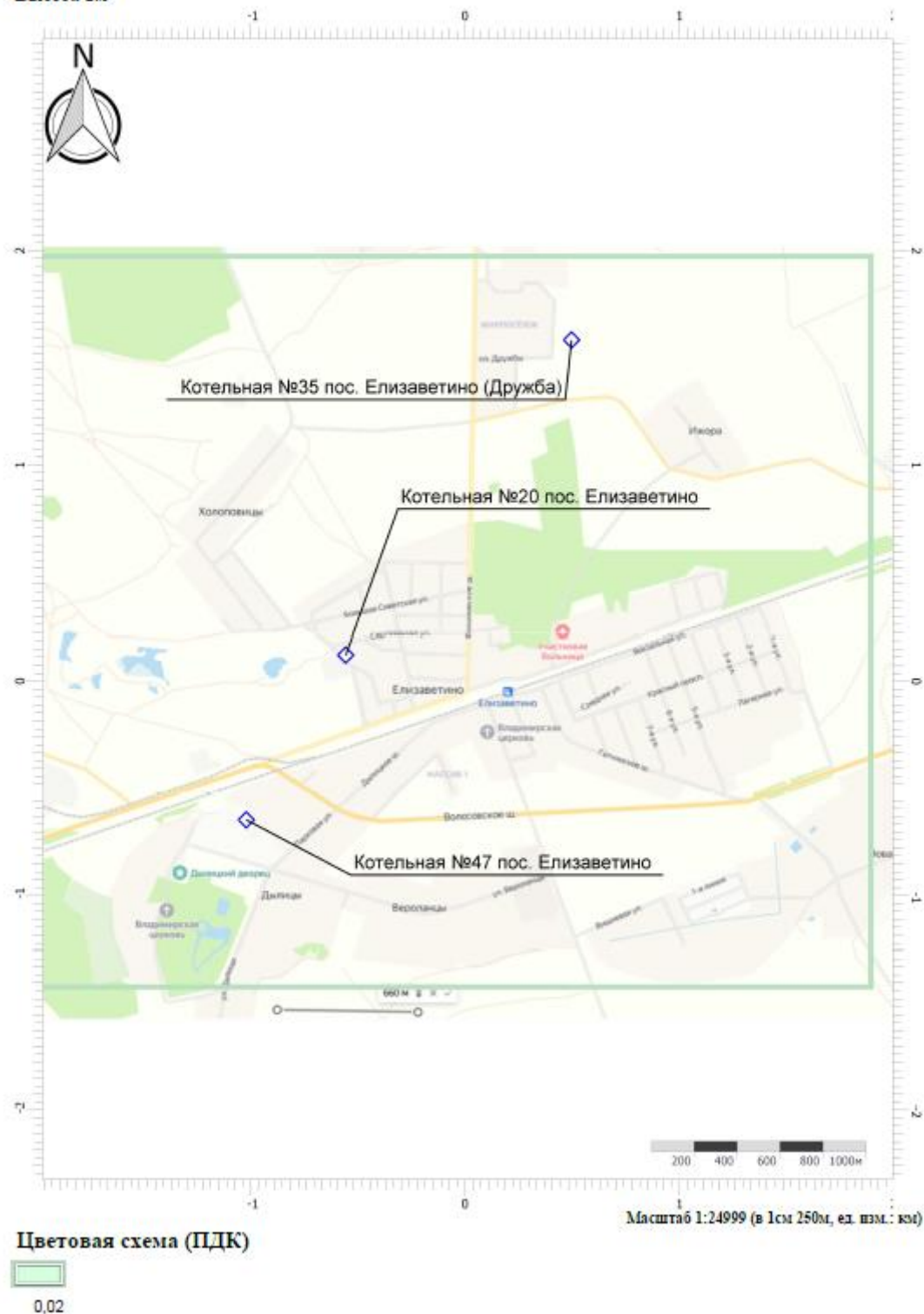
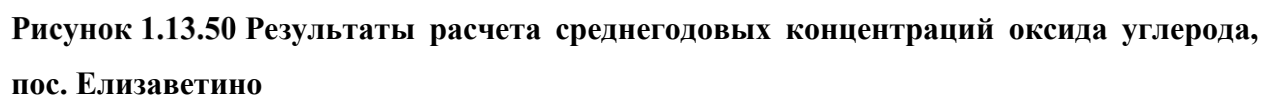


Рисунок 1.13.49 Результаты расчета среднегодовых концентраций оксида азота, пос. Elizavetino

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

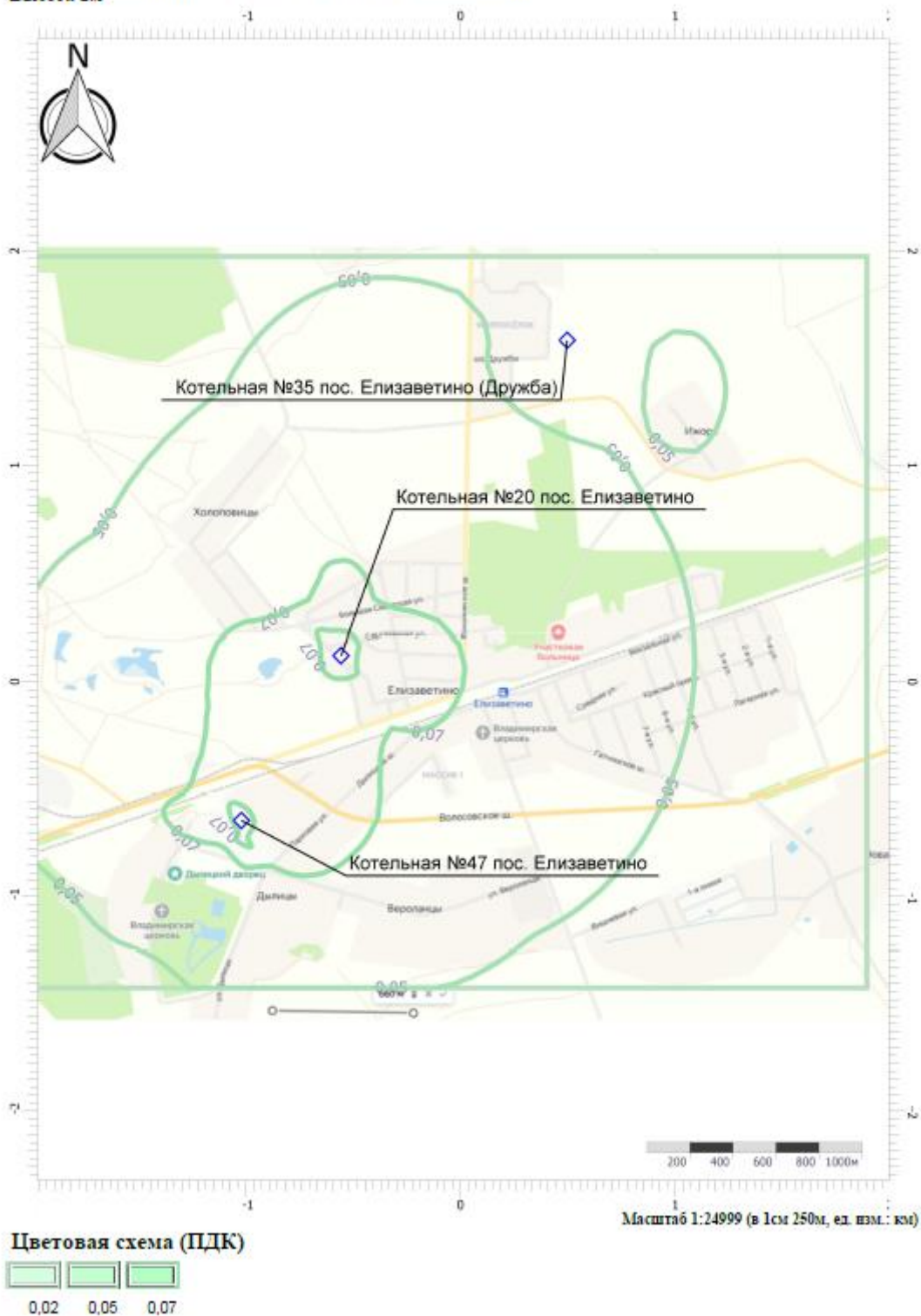


Рисунок 1.13.51 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена, пос. Elizavetino

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Рисунок 1.13.52 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота, д. Шпаньково

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Рисунок 1.13.53 Результаты расчета среднегодовых концентраций оксида азота, д. Шпаньково

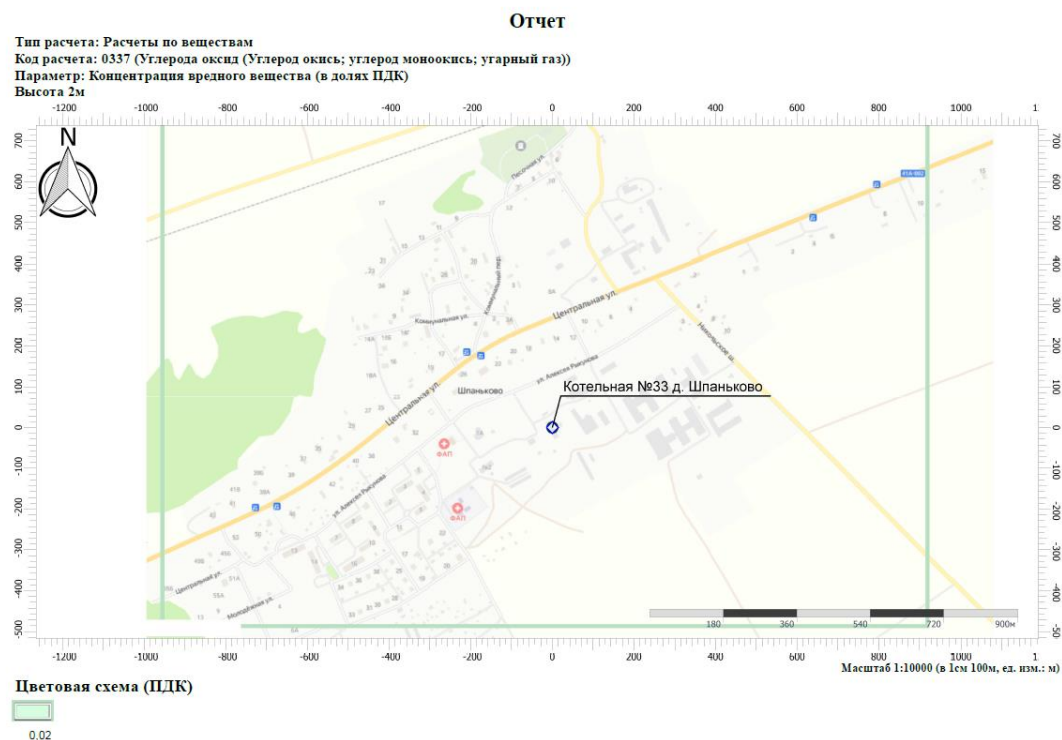


Рисунок 1.13.54 Результаты расчета среднегодовых концентраций оксида углерода, д. Шпаньково

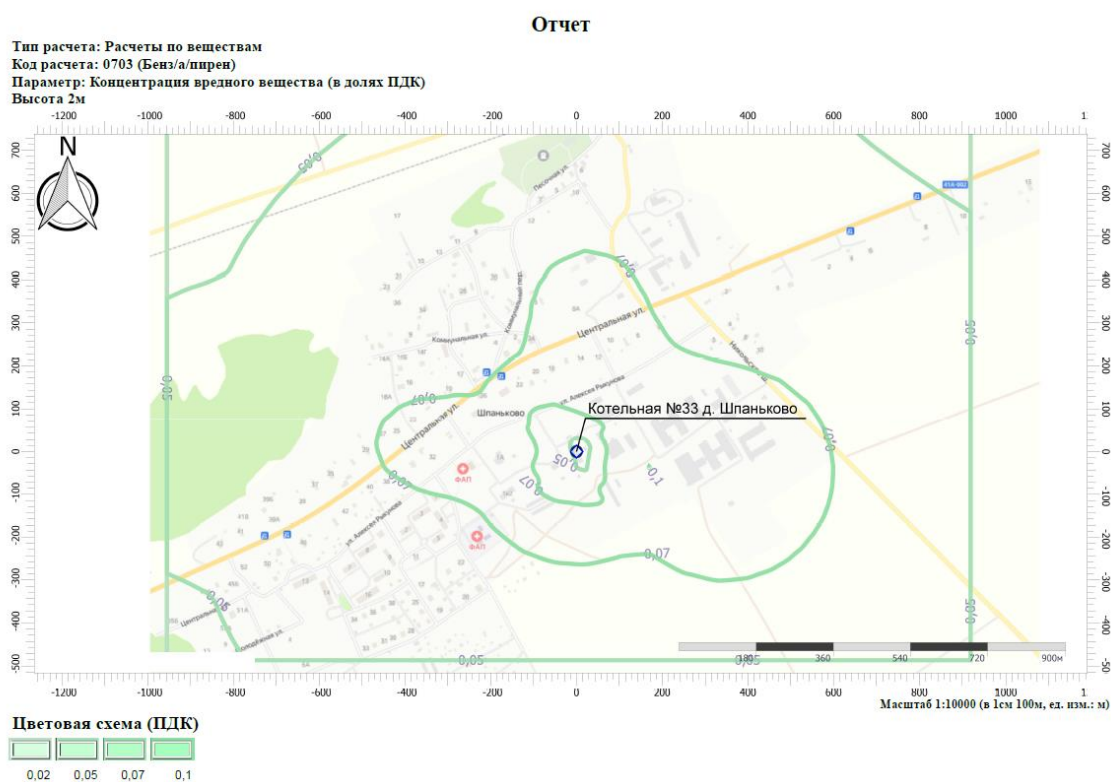


Рисунок 1.13.55 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена, д. Шпаньково

Кобринское территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже. Ряд расчетов не приводится из-за величины малости полученных значений.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

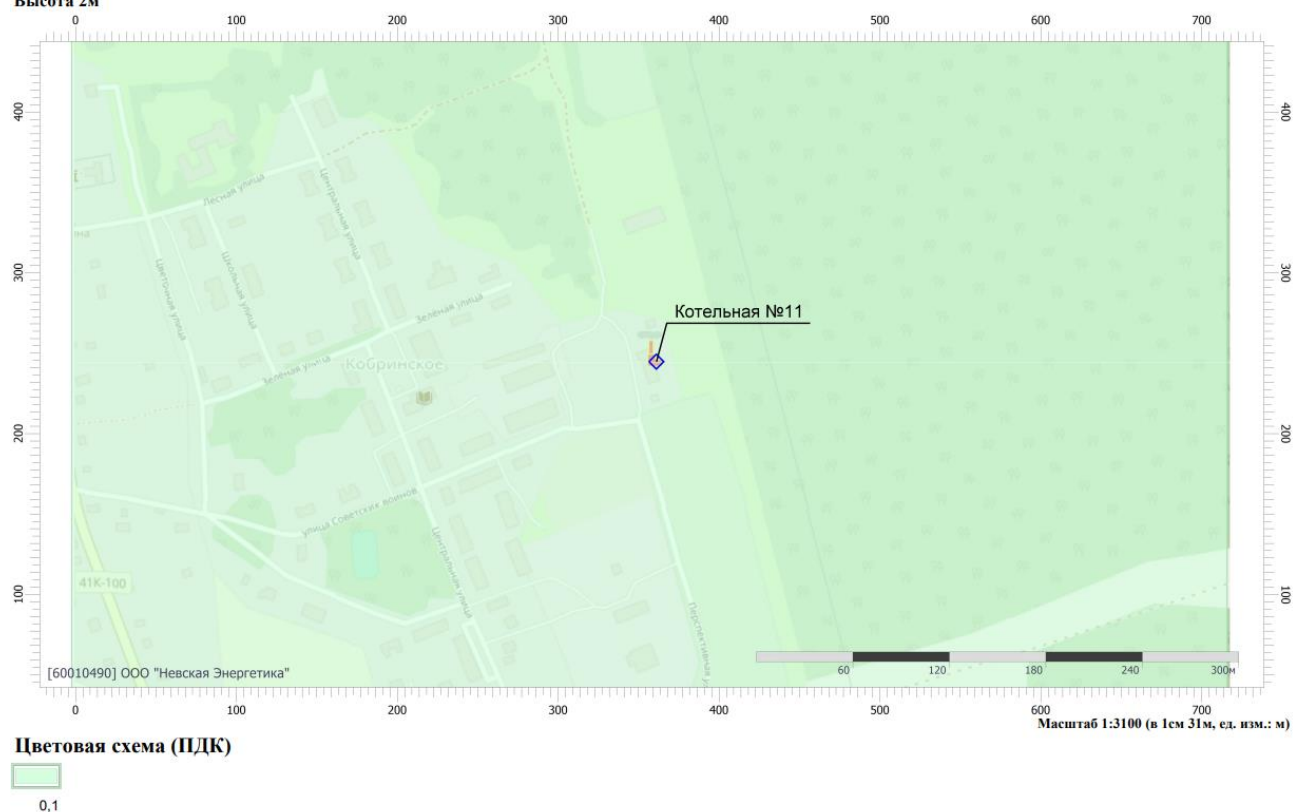


Рисунок 1.13.56 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота с. Кобринское

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.57 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена с. Кобринское

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.58 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота п.

Суйда

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Рисунок 1.13.59 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена п. Суйда

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

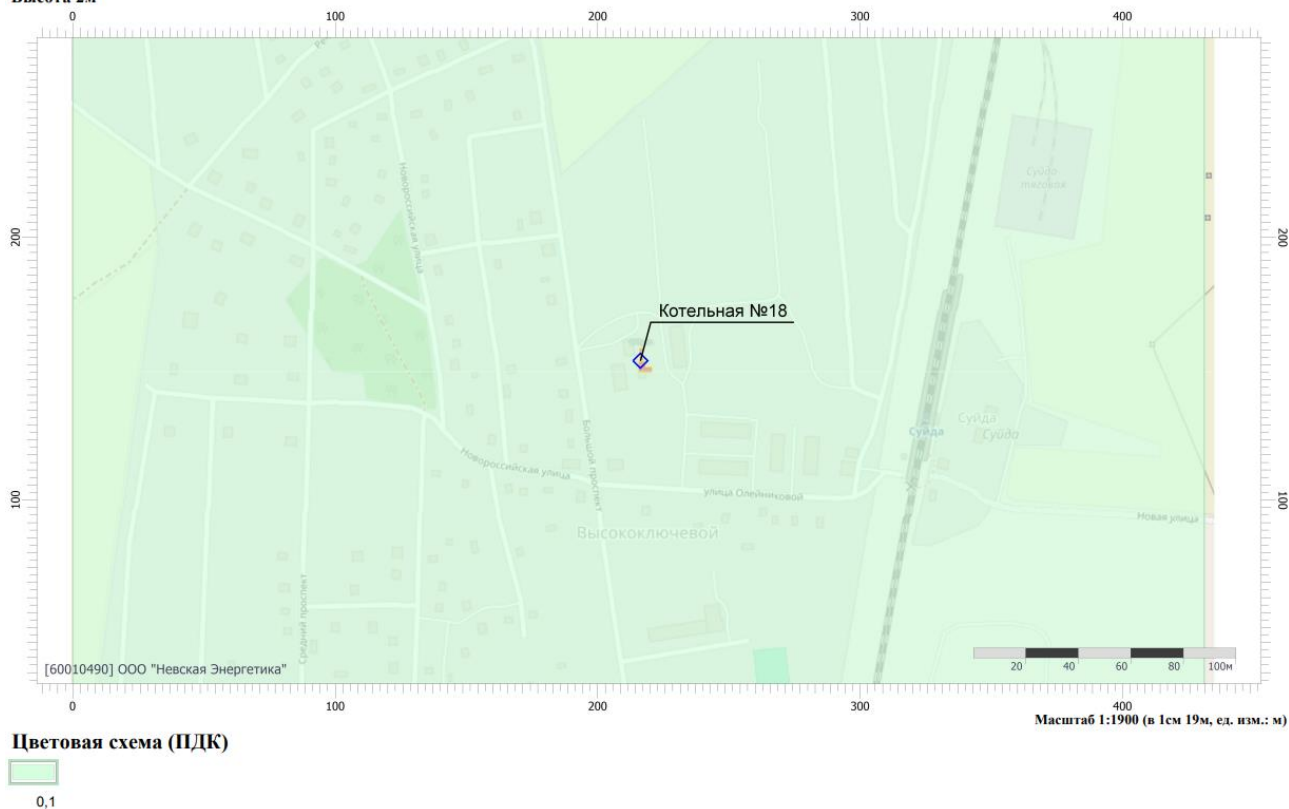


Рисунок 1.13.60 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота п. Суйда

Высокоключевой

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.61 Рисунок 2. Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена п. Высокоключевой

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.62 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

с. Меньково

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



**Рисунок 1.13.63 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена
с. Меньково**

Новосветское территориальное управление

В результате расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования ничтожно малы, что позволяет пренебречь детальным расчетом рассеивания из-за величины малости.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

Пудомягское территориальное управление

В результате расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования ничтожно малы, что позволяет пренебречь детальным расчетом рассеивания из-за величины малости.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.64 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота п. Пудомяги

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

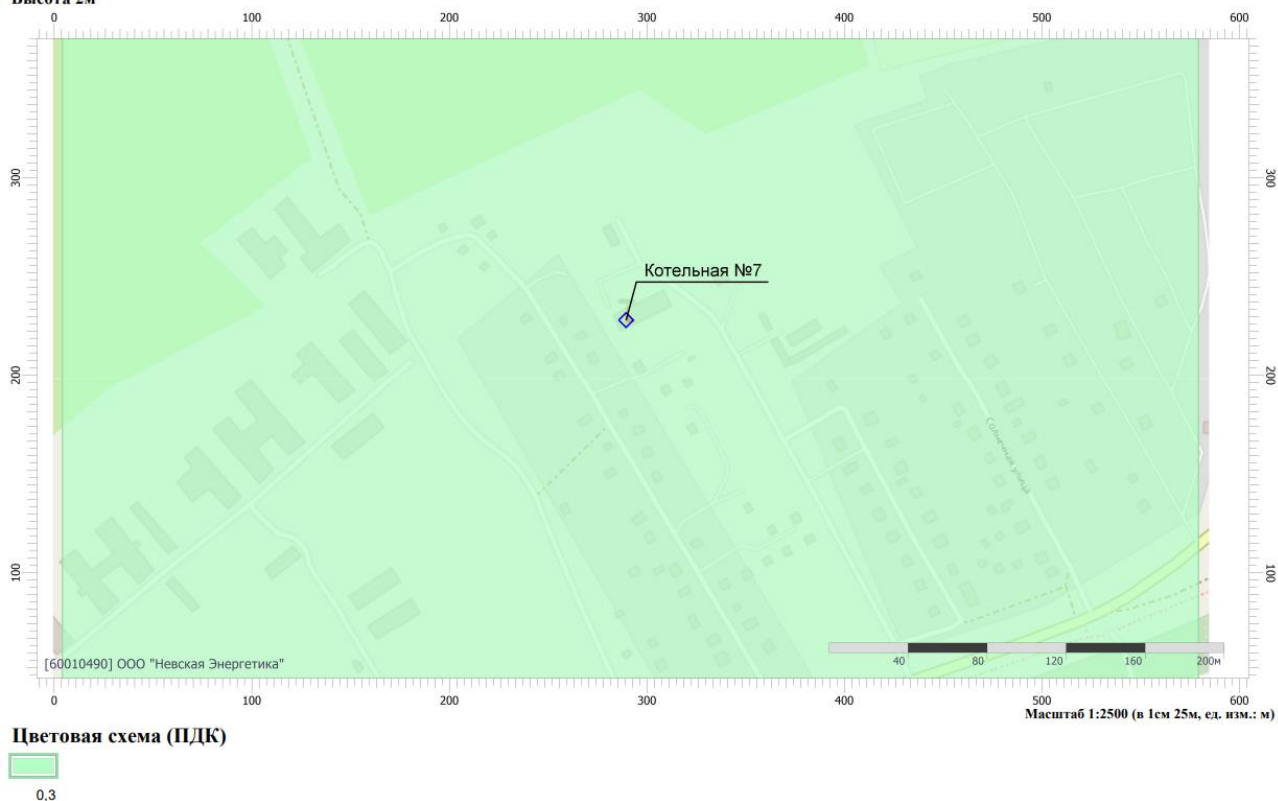


Рисунок 1.13.65 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена п. Пудомяги

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

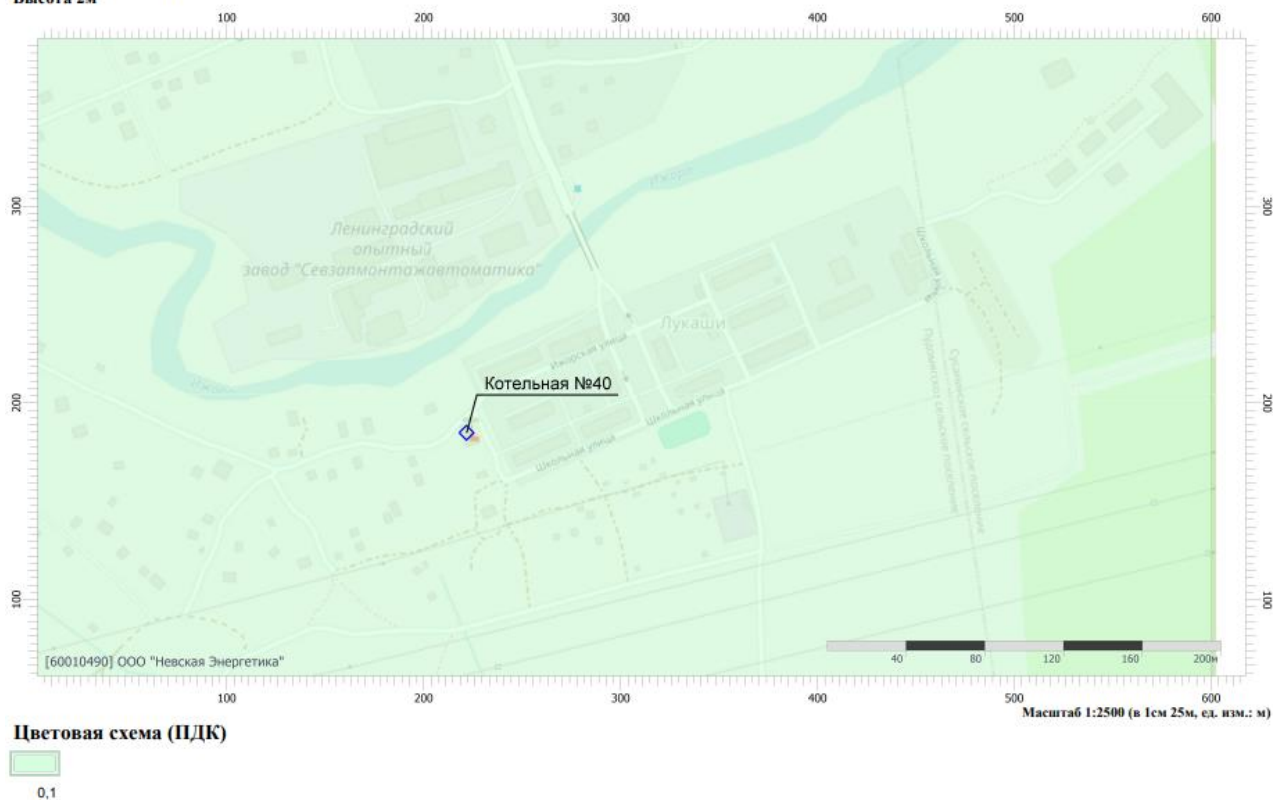


Рисунок 1.13.66 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

п. Лукаши



Рисунок 1.13.67 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена
п. Лукаши

Пудостьское территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже. Ряд расчетов не приводится из-за величины малости полученных значений.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.68 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.69 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.70 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.71 Результаты расчета среднегодовых концентраций концентраций бенз/а/пирена

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.72 Результаты расчета среднегодовых концентраций концентраций диоксида азота

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.73 Результаты расчета среднегодовых концентраций концентраций бенз/а/пирена

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.74 Результаты расчета среднегодовых концентраций концентраций диоксида азота

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.75 Результаты расчета среднегодовых концентраций концентраций бенз/а/пирена

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Рисунок 1.13.76 Результаты расчета среднегодовых концентраций концентраций диоксида азота

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Рисунок 1.13.77 Результаты расчета среднегодовых концентраций концентраций бенз/а/пирена

Рождественское территориальное управление

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



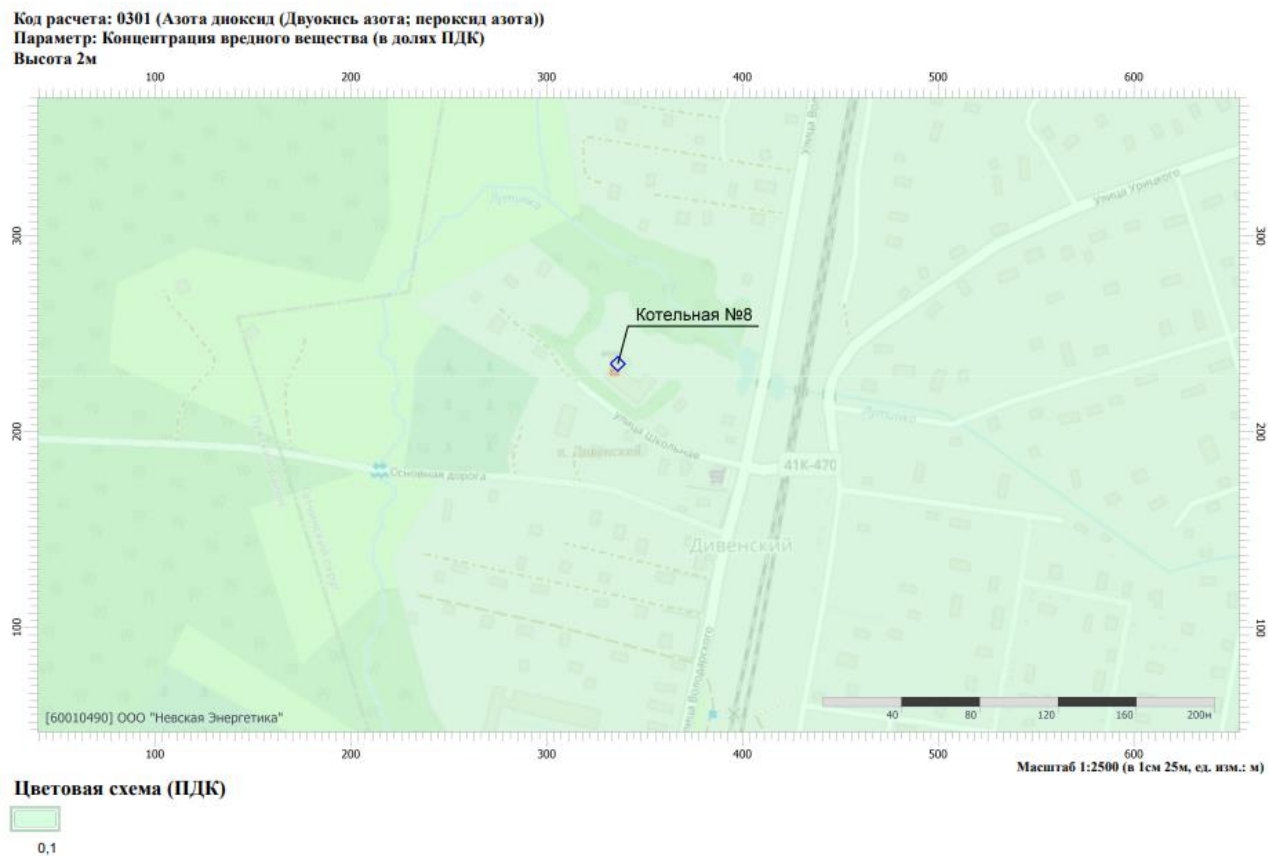
Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.78 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота
с. Рождествено



**Рисунок 1.13.79 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена
 с. Рождествено**



**Рисунок 1.13.80 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота
 п. Дивенский**

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



**Рисунок 1.13.81 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена
 п. Дивенский**

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



**Рисунок 1.13.82 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота
 с. Батово**



Рисунок 1.13.83 Результаты расчета среднегодовых концентраций с. Батово

Сиверское территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

Отчет

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Рисунок 1.13.84 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота

Сусанинское территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже. Ряд расчетов не приводится из-за величины малости полученных значений.

Превышения ПДК_{ср} по результатам расчетов не зафиксированы.

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Рисунок 1.13.85 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота, п. Сусанино

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

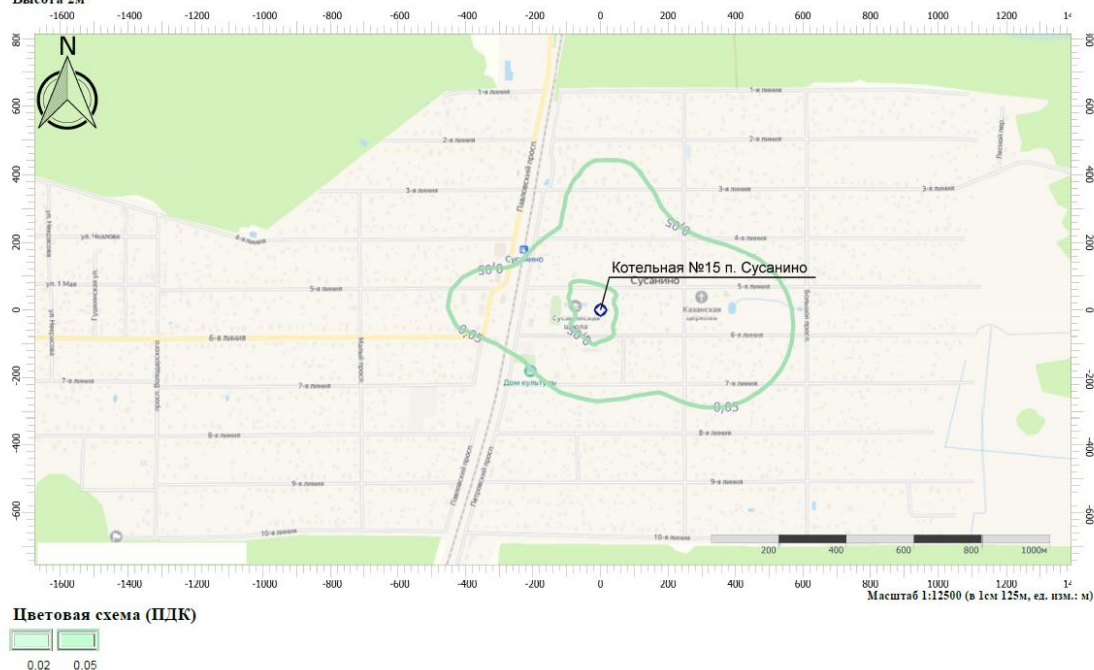


Рисунок 1.13.86 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена, п. Сусанино

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Рисунок 1.13.87 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота, п. Кобралово

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Рисунок 1.13.88 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота, п. Семрино

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Рисунок 1.13.89 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена, п. Семрино

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже. Ряд расчетов не приводится из-за величины малости полученных значений.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

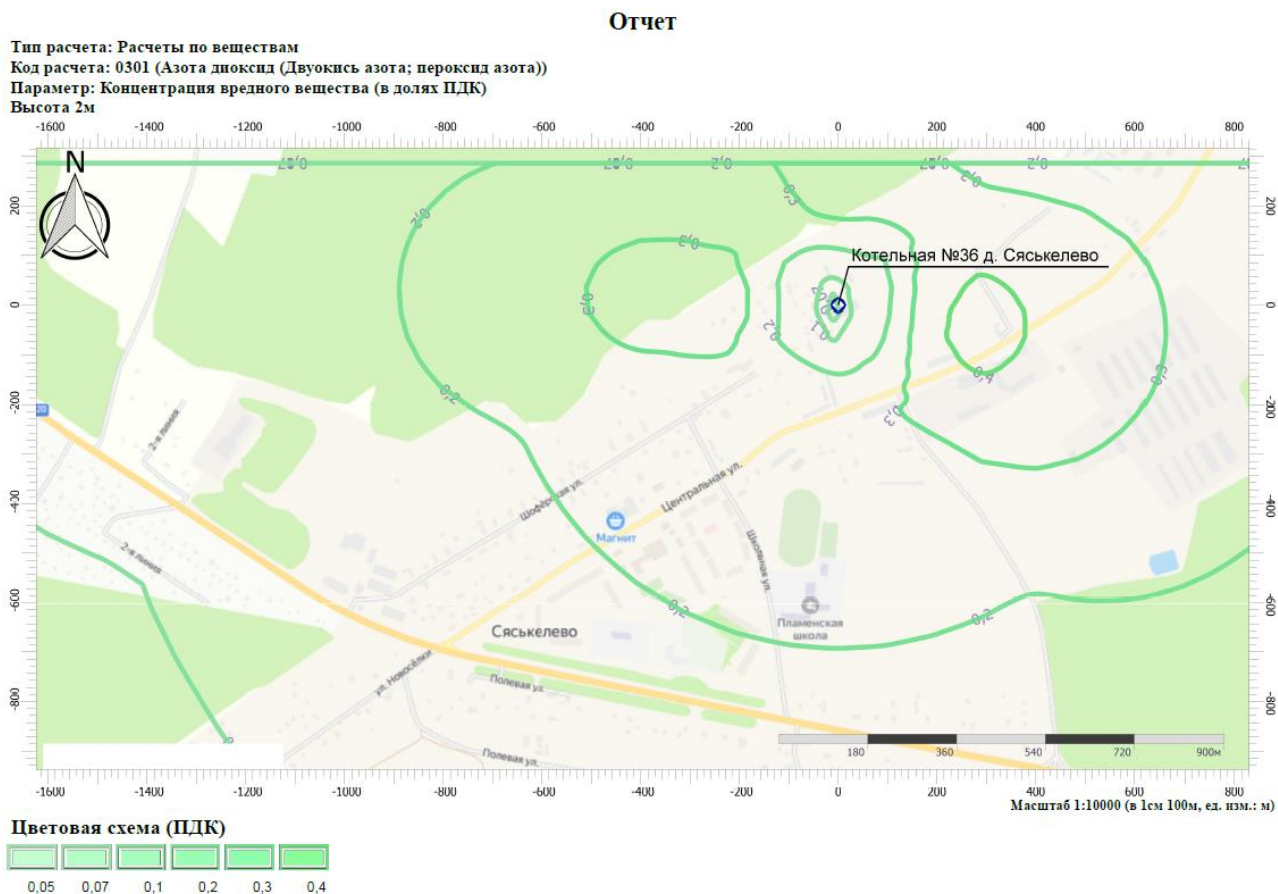


Рисунок 1.13.90 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота, д. Сяськелево

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

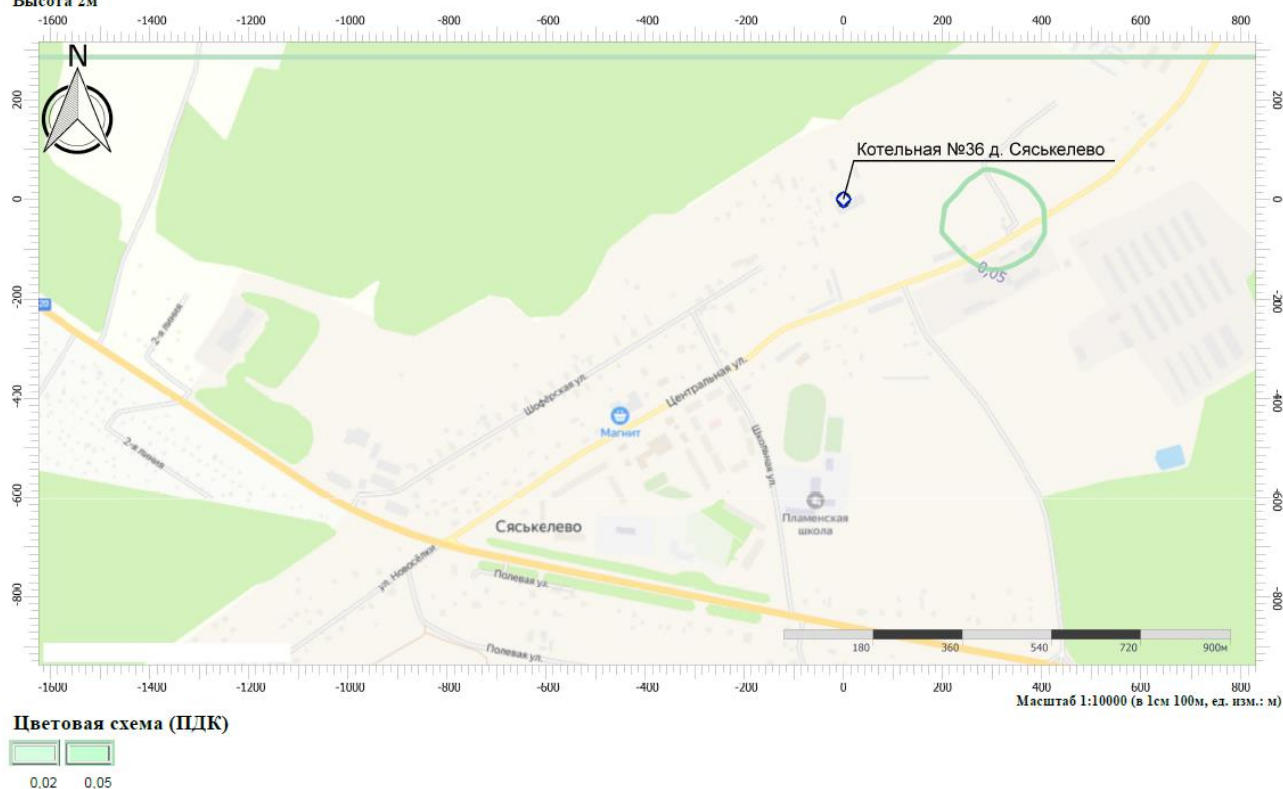


Рисунок 1.13.91 Результаты расчета среднегодовых концентраций оксида азота, д. Сяськелево

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

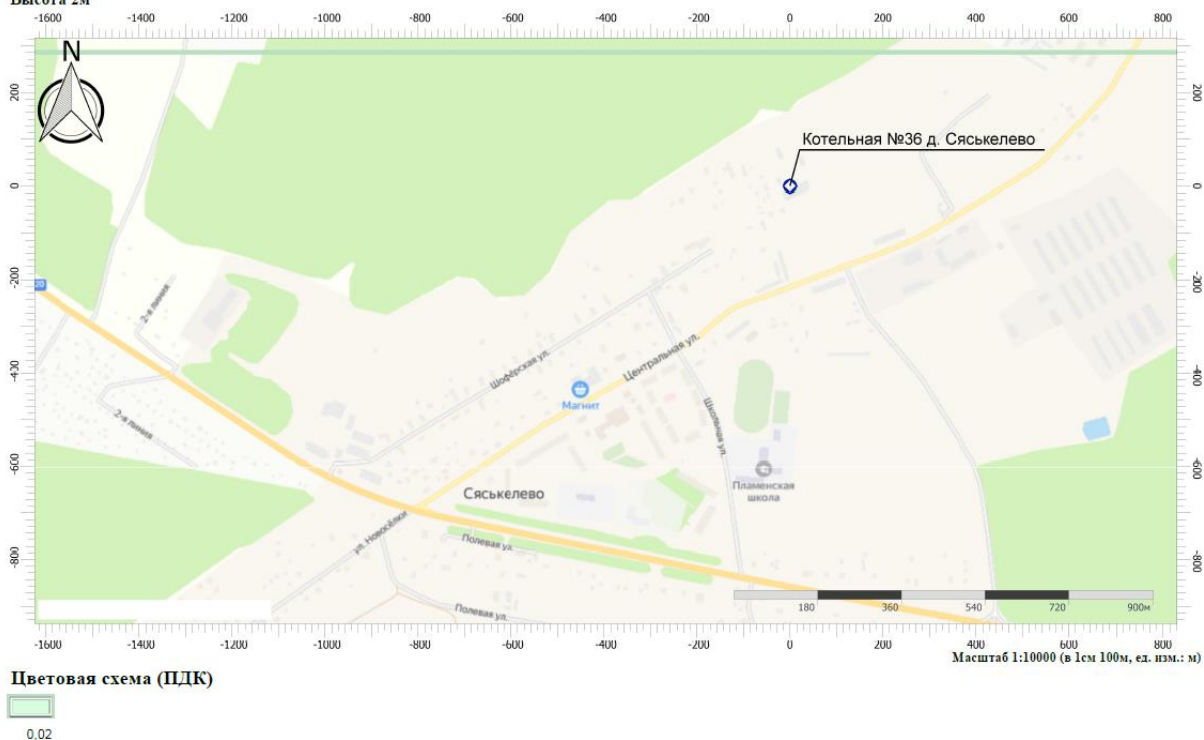


Рисунок 1.13.92 Результаты расчета среднегодовых концентраций оксида углерода, д. Сяськелево

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

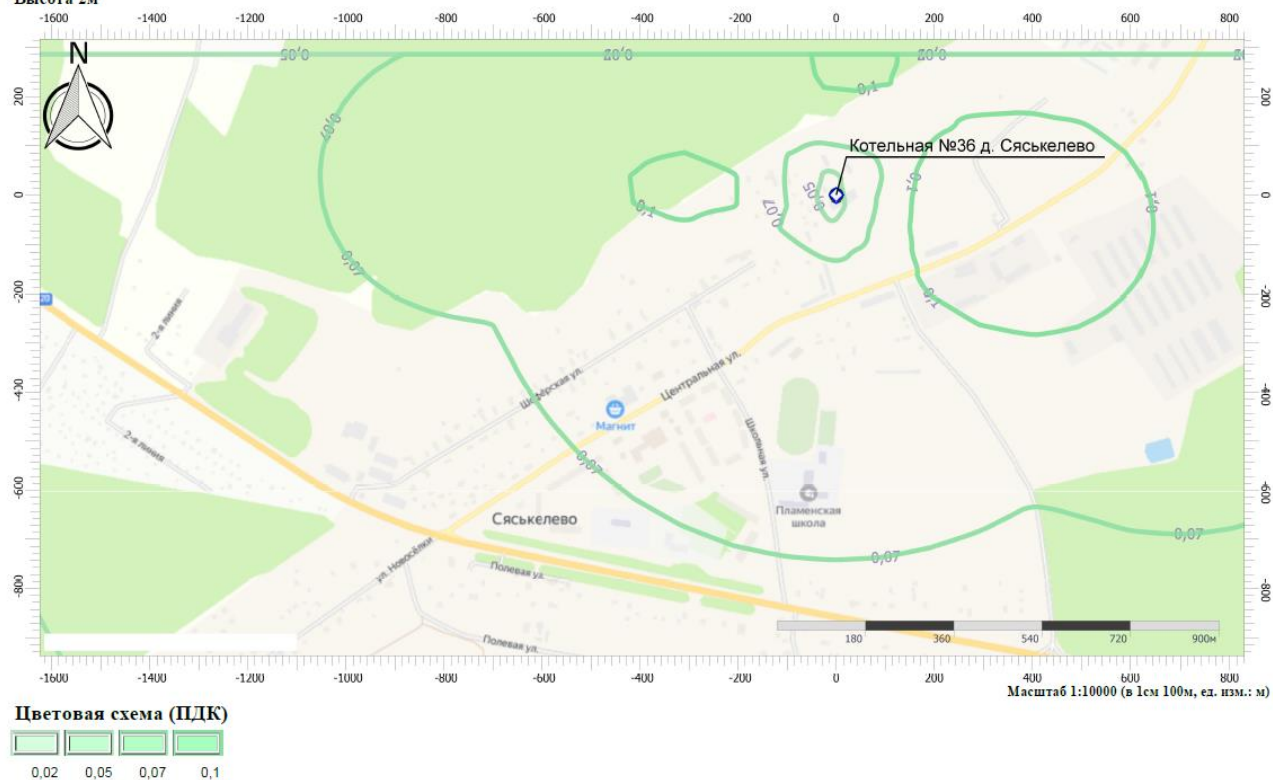


Рисунок 1.13.93 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена, д. Сяськелево

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.94 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота, д. Жабино

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.95 Результаты расчета среднегодовых концентраций оксида азота, д. Жабино



Рисунок 1.13.96 Результаты расчета среднегодовых концентраций оксида углерода, д. Жабино

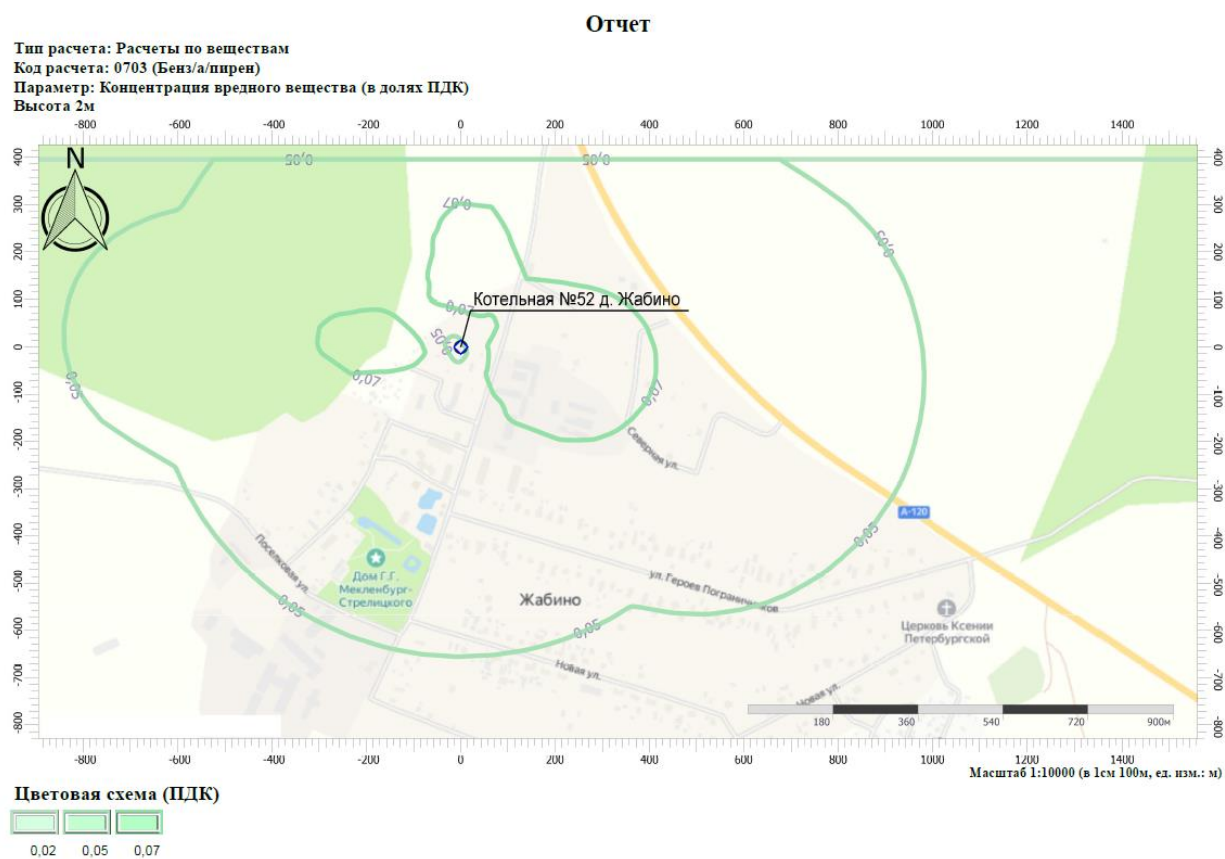


Рисунок 1.13.97 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена, д. Жабино

Таицкое территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже. Ряд расчетов не приводится из-за величины малости полученных значений.

Превышения ПДК_{ср} по результатам расчетов не зафиксированы.



Рисунок 1.13.98 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота



Рисунок 1.13.99 Результаты расчета среднегодовых концентраций бенз/а/пирена

Гатчинское территориальное управление

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования представлены на рисунках ниже. Ряд расчетов не приводится из-за величины малости полученных значений.

Превышения ПДК_{сг} по результатам расчетов не зафиксированы.

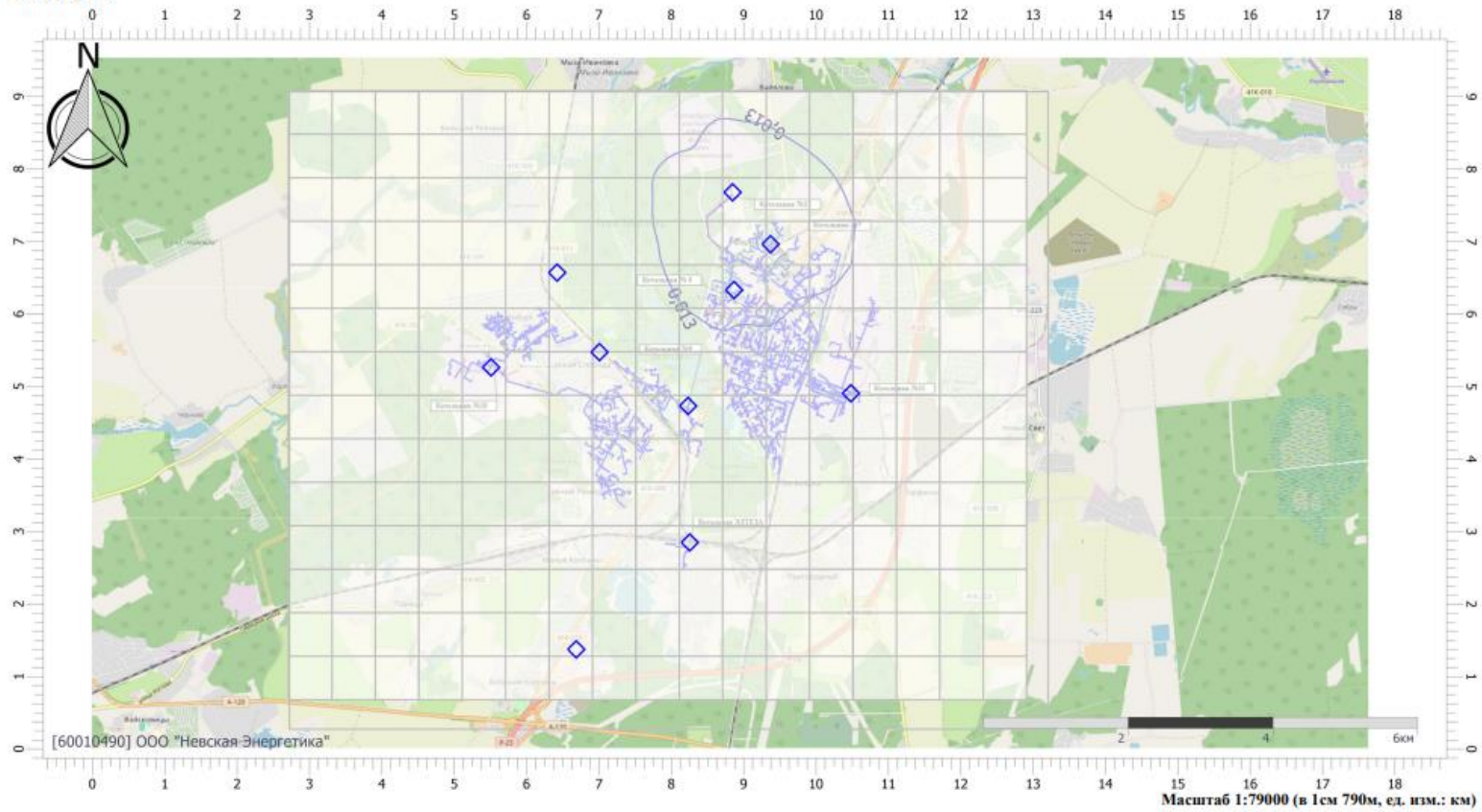
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0.013

Рисунок 1.13.100 Результаты расчета среднегодовых концентраций диоксида азота г. Гатчина

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.101 Результаты расчета среднегодовых концентраций серы диоксида г. Гатчина

Территориальное управление город Коммунар

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не приводятся из-за величины малости. Превышения ПДК_{ср} по результатам расчетов не зафиксированы.

1.13.7 Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения, городского округа, города федерального значения

Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха (C_m) определяются для каждого из источников загрязнения атмосферного воздуха (в частности, дымовых труб котельных) с учетом их технических параметров и климатических характеристик местности.

Максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха достигаются при опасной скорости ветра U_m на расстоянии X_m от источника выброса.

Согласно произведенным расчетам, максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ не превышают установленные предельно допустимые концентрации. Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории территориальных управлений представлены в таблицах ниже.

Большеколпанское территориальное управление

Согласно произведенным расчетам, максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ не превышают установленные предельно допустимые концентрации. Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.57 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №9						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	395,23	1,66	0,03	435,63	1,87
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,03	395,23	1,66	0,02	435,63	1,87
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	395,23	1,66	0	435,63	1,87
Бенз/а/пирен	0	395,23	1,66	0	435,63	1,87
Котельная №56						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	237,46	1,06	0	257,91	1,17
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	237,46	1,06	0	257,91	1,17
Углерод (Пигмент черный)	0	237,46	1,06	0	257,91	1,17
Сера диоксид	0	237,46	1,06	0	257,91	1,17
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	237,46	1,06	0	257,91	1,17
Бенз/а/пирен	0	237,46	1,06	0	257,91	1,17
Пыль неорганическая >70% SiO ₂	0	237,46	1,06	0	257,91	1,17
Котельная АО «ГККЗ»						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	396,12	1,67	0,02	436,59	1,87
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	396,12	1,67	0	436,59	1,87
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	396,12	1,67	0	436,59	1,87
Бенз/а/пирен	0	396,12	1,67	0	436,59	1,87
Котельная ЖК «Речной квартал»						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,11	196,86	1,95	0,1	205,78	2,45
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	196,86	1,95	0	205,78	2,45
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	196,86	1,95	0,01	205,78	2,45
Бенз/а/пирен	0	196,86	1,95	0	205,78	2,45
Котельная ГУП «ТЭК СПб», Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Большеколпанское сельское поселение, массив Никольское, д. 1						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	406,62	1,7	0,01	447,89	1,91
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	406,62	1,7	0	447,89	1,91
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	406,62	1,7	0	447,89	1,91
Бенз/а/пирен	0	406,62	1,7	0	447,89	1,91

Веревское территориальное управление

Согласно произведенным расчетам, максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ не превышают установленные предельно допустимые концентрации. Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.58 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №10 дер. Малое Верево						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,34	494,47	2,94	0,32	510,59	3,24
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,03	494,47	2,94	0,03	510,59	3,24
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,07	494,47	2,94	0,07	510,59	3,24
Бенз/а/пирен	0,00	494,47	2,94	0,00	510,59	3,24
Котельная №8 дер. Вайялово						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,07	311,14	1,55	0,06	335,43	1,70
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	311,14	1,55	0,01	335,43	1,70
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,02	311,14	1,55	0,01	335,43	1,70
Бенз/а/пирен	0,00	311,14	1,55	0,00	335,43	1,70

Войсковитское территориальное управление

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.59 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №53						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,21	189,37	2,27	0,2	196,16	2,51
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02	189,37	2,27	0,02	196,16	2,51
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	189,37	2,27	0,01	196,16	2,51
Бенз/а/пирен	0	189,37	2,27	0	196,16	2,51
Котельная №22						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	192,62	2,39	0,01	198,73	2,61
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	192,62	2,39	0	198,73	2,61
Сера диоксид	0	192,62	2,39	0	198,73	2,61
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	192,62	2,39	0	198,73	2,61
Бенз/а/пирен	0	192,62	2,39	0	198,73	2,61
Котельная №34						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	192,01	2,37	0,04	198,24	2,59

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X _m , м	U _m , м/с	См/ПДК	X _m , м	U _m , м/с
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	192,01	2,37	0	198,24	2,59
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	192,01	2,37	0	198,24	2,59
Бенз/а/пирен	0	192,01	2,37	0	198,24	2,59
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» (БМК 8)						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,21	189,38	2,27	0,19	196,17	2,51
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02	189,38	2,27	0,02	196,17	2,51
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	189,38	2,27	0,01	196,17	2,51
Бенз/а/пирен	0	189,38	2,27	0	196,17	2,51

Вырицкое территориальное управление

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.60 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X _m , м	U _m , м/с	См/ПДК	X _m , м	U _m , м/с
Котельная №13						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	101,89	0,6	0,01	112,86	0,68
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	101,89	0,6	0	112,86	0,68
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	101,89	0,6	0	112,86	0,68
Бенз/а/пирен	0	101,89	0,6	0	112,86	0,68
Котельная №14						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	224,22	2,97	0,02	229,99	3,22
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	224,22	2,97	0	229,99	3,22
Углерод (Пигмент черный)	0,02	224,22	2,97	0,01	229,99	3,22
Сера диоксид	0	224,22	2,97	0	229,99	3,22
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	224,22	2,97	0	229,99	3,22
Бенз/а/пирен	0	224,22	2,97	0	229,99	3,22
Пыль неорганическая >70% SiO ₂	0,01	224,22	2,97	0,01	229,99	3,22
Котельная №16						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1	154,59	1,58	0,09	168,96	1,77
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	154,59	1,58	0,01	168,96	1,77
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	154,59	1,58	0,01	168,96	1,77
Бенз/а/пирен	0	154,59	1,58	0	168,96	1,77
Котельная №19						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Бенз/а/пирен	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Котельная №25						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0	149,15	1,21	0	163,87	1,36
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	149,15	1,21	0	163,87	1,36
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	149,15	1,21	0	163,87	1,36
Бенз/а/пирен	0	149,15	1,21	0	163,87	1,36
Котельная №32						

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	Хм, м	Um, м/с	См/ПДК	Хм, м	Um, м/с
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	220,57	2,82	0,01	227,05	3,09
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Бенз/а/пирен	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Котельная №45						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	220,57	2,82	0,01	227,05	3,09
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Бенз/а/пирен	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Котельная №37						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	220,57	2,82	0,04	227,05	3,09
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Бенз/а/пирен	0	220,57	2,82	0	227,05	3,09
Котельная ГУП «ТЭК СПб»						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,14	154,34	0,91	0,12	168,21	1,01
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	154,34	0,91	0,01	168,21	1,01
Сера диоксид	0,14	154,34	0,91	0,12	168,21	1,01
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,02	154,34	0,91	0,02	168,21	1,01
Бенз/а/пирен	0	154,34	0,91	0	168,21	1,01
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0	154,34	0,91	0	168,21	1,01

Дружногорское территориальное управление

Результаты оценки с указанием Um и Хм для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.61 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	Хм, м	Um, м/с	См/ПДК	Хм, м	Um, м/с
Котельная №21, п. Дружная Горка						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Бенз/а/пирен	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Котельная №43, п. Лампово						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Бенз/а/пирен	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Котельная №58, п. Дружная Горка						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	Хм, м	Um, м/с	См/ПДК	Хм, м	Um, м/с
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Бенз/а/пирен	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78

Елизаветинское территориальное управление

Результаты оценки с указанием Um и Хм для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.62 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	Хм, м	Um, м/с	См/ПДК	Хм, м	Um, м/с
Котельная №20 пос. Елизаветино						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,30	163,99	1,45	0,27	177,50	1,60
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02	163,99	1,45	0,02	177,50	1,60
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,06	163,99	1,45	0,06	177,50	1,60
Бенз/а/пирен	0,00	163,99	1,45	0,00	177,50	1,60
Котельная №35 пос. Елизаветино (Дружба)						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	591,09	4,38	0,04	603,75	4,69
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	591,09	4,38	0,00	603,75	4,69
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	591,09	4,38	0,01	603,75	4,69
Бенз/а/пирен	0,00	591,09	4,38	0,00	603,75	4,69
Котельная №47 пос. Елизаветино						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,27	133,41	1,66	0,25	143,73	1,83
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02	133,41	1,66	0,02	143,73	1,83
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,06	133,41	1,66	0,05	143,73	1,83
Бенз/а/пирен	0,00	133,41	1,66	0,00	143,73	1,83
Котельная №33 д. Шпаньково						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,44	169,43	1,51	0,39	182,01	1,65
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,04	169,43	1,51	0,03	182,01	1,65
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,09	169,43	1,51	0,08	182,01	1,65
Бенз/а/пирен	0,00	169,43	1,51	0,00	182,01	1,65

Кобринское территориальное управление

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.63 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №11						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	406,13	5,26	0,00	412,40	5,53
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	406,13	5,26	0,00	412,40	5,53
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	406,13	5,26	0,00	412,40	5,53
Бенз/а/пирен	0,00	406,13	5,26	0,00	412,40	5,53
Котельная №18						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	406,13	5,26	0,01	412,40	5,53
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	406,13	5,26	0,00	412,40	5,53
Углерод (Пигмент черный)	0,01	406,13	5,26	0,01	412,40	5,53
Сера диоксид	0,01	406,13	5,26	0,01	412,40	5,53
Бенз/а/пирен	0,00	406,13	5,26	0,00	412,40	5,53
Котельная №17						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	406,13	5,26	0,00	412,40	5,53
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	406,13	5,26	0,00	412,40	5,53
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	406,13	5,26	0,00	412,40	5,53
Бенз/а/пирен	0,00	406,13	5,26	0,00	412,40	5,53
Котельная №42						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	184,87	1,93	0,01	191,71	2,3
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,3
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,3
Бенз/а/пирен	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,3

Новосветское территориальное управление

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.64 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №2 Новый Свет						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,24	217,42	5,25	0,23	221,15	5,65
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02	217,42	5,25	0,02	221,15	5,65
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	217,42	5,25	0,01	221,15	5,65
Бенз/а/пирен	0	217,42	5,25	0	221,15	5,65
Котельная №3 Торфяное						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,03	217,42	5,25	0,03	221,15	5,65
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	217,42	5,25	0	221,15	5,65

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	217,42	5,25	0	221,15	5,65
Бенз/а/пирен	0	217,42	5,25	0	221,15	5,65
Котельная №29 Пригородный						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	217,42	5,25	0,01	221,15	5,65
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	217,42	5,25	0	221,15	5,65
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	217,42	5,25	0	221,15	5,65
Бенз/а/пирен	0	217,42	5,25	0	221,15	5,65
Котельная №49 Пригородный						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	218,82	5,41	0,02	222,36	5,78
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	218,82	5,41	0	222,36	5,78
Сера диоксид	0	218,82	5,41	0	222,36	5,78
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	218,82	5,41	0	222,36	5,78
Бенз/а/пирен	0	218,82	5,41	0	222,36	5,78
Котельная №54 Пригородный						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,08	218,82	5,41	0,07	222,36	5,78
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	218,82	5,41	0	222,36	5,78
Сера диоксид	0,01	218,82	5,41	0,01	222,36	5,78
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	218,82	5,41	0	222,36	5,78
Бенз/а/пирен	0	218,82	5,41	0	222,36	5,78

Пудомягское территориальное управление

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.65 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №7						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05	184,87	1,93	0,05	191,71	2,30
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	184,87	1,93	0,01	191,71	2,30
Бенз/а/пирен	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Котельная №40						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	184,87	1,93	0,04	191,71	2,30
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	184,87	1,93	0,01	191,71	2,30
Бенз/а/пирен	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30

Пудостьское территориальное управление

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.66 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №31						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	184,87	1,93	0,02	191,71	2,30
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Бенз/а/пирен	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Котельная №38						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	184,87	1,93	0,04	191,71	2,30
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	184,87	1,93	0,01	191,71	2,30
Бенз/а/пирен	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Котельная №50						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,07	184,87	1,93	0,07	191,71	2,30
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	184,87	1,93	0,01	191,71	2,30
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	184,87	1,93	0,01	191,71	2,30
Бенз/а/пирен	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Котельная №51						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	184,87	1,93	0,04	191,71	2,30
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	184,87	1,93	0,01	191,71	2,30
Бенз/а/пирен	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Котельная №55						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	184,87	1,93	0,04	191,71	2,30
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	184,87	1,93	0,01	191,71	2,30
Бенз/а/пирен	0,00	184,87	1,93	0,00	191,71	2,30

Рожественское территориальное управление

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.67 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №6						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Бенз/а/пирен	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78

Котельная №8						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерод (Пигмент черный)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Сера диоксид	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Бенз/а/пирен	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Котельная №27						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Бенз/а/пирен	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78

Сиверское территориальное управление

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.68 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №1 Сиверский						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,19	243,83	3,27	0,18	250,05	3,57
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02	243,83	3,27	0,01	250,05	3,57
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	243,83	3,27	0,01	250,05	3,57
Бенз/а/пирен	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Котельная №4 Белогорка						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,06	243,83	3,27	0,05	250,05	3,57
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Бенз/а/пирен	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Котельная №5 Сиверский-2						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,12	243,83	3,27	0,11	250,05	3,57
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	243,83	3,27	0,01	250,05	3,57
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	243,83	3,27	0,01	250,05	3,57
Бенз/а/пирен	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Котельная №12 Сиверский (Кезево)						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	243,83	3,27	0,01	250,05	3,57
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Бенз/а/пирен	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Котельная №24 Сиверский						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Бенз/а/пирен	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Котельная №44 Сиверский (спецшкола)						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	246,21	3,39	0,01	251,99	3,66
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	246,21	3,39	0	251,99	3,66
Углерод (Пигмент черный)	0	246,21	3,39	0	251,99	3,66
Сера диоксид	0	246,21	3,39	0	251,99	3,66
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	246,21	3,39	0	251,99	3,66
Бенз/а/пирен	0	246,21	3,39	0	251,99	3,66
Пыль неорганическая >70% SiO ₂	0,1	246,21	3,39	0,09	251,99	3,66
Котельная №46 Сиверский (ул. Восточная)						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Бенз/а/пирен	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Котельная №48 Куровицы						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	243,83	3,27	0,01	250,05	3,57
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Бенз/а/пирен	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Котельная №57 Сиверский						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	246,21	3,39	0,01	251,99	3,66
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	246,21	3,39	0	251,99	3,66
Сера диоксид	0,01	246,21	3,39	0,01	251,99	3,66
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	246,21	3,39	0	251,99	3,66
Бенз/а/пирен	0	246,21	3,39	0	251,99	3,66
Котельная №60 Дружноселье						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57
Бенз/а/пирен	0	243,83	3,27	0	250,05	3,57

Сусанинское территориальное управление

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 21. Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №15 п. Сусанино						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,13	158,10	1,93	0,12	164,48	2,47
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	158,10	1,93	0,01	164,48	2,47
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,03	158,10	1,93	0,03	164,48	2,47
Бенз/а/пирен	0,00	158,10	1,93	0,00	164,48	2,47
Котельная №26 п. Семрино						

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X _m , м	U _m , м/с	См/ПДК	X _m , м	U _m , м/с
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,30	211,82	2,63	0,29	216,52	2,82
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02	211,82	2,63	0,02	216,52	2,82
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,06	211,82	2,63	0,06	216,52	2,82
Бенз/а/пирен	0,00	211,82	2,63	0,00	216,52	2,82
Котельная №39 п. Семрино						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,31	125,25	1,18	0,27	134,47	1,28
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,03	125,25	1,18	0,02	134,47	1,28
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,06	125,25	1,18	0,06	134,47	1,28
Бенз/а/пирен	0,00	125,25	1,18	0,00	134,47	1,28
Котельная №41 п. Кобралово						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,06	647,95	4,27	0,06	665,04	4,67
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	647,95	4,27	0,00	665,04	4,67
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	647,95	4,27	0,01	665,04	4,67
Бенз/а/пирен	0,00	647,95	4,27	0,00	665,04	4,67

Сяськелевское территориальное управление

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 22. Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X _m , м	U _m , м/с	См/ПДК	X _m , м	U _m , м/с
Котельная №36 д. Сяськелево						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,60	279,71	2,63	0,57	287,04	2,85
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,05	279,71	2,63	0,05	287,04	2,85
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,13	279,71	2,63	0,12	287,04	2,85
Бенз/а/пирен	0,00	279,71	2,63	0,00	287,04	2,85
Котельная №52 д. Жабино						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,36	134,43	1,67	0,33	144,82	1,84
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,03	134,43	1,67	0,03	144,82	1,84
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,08	134,43	1,67	0,07	144,82	1,84
Бенз/а/пирен	0,00	134,43	1,67	0,00	144,82	1,84

Таицкое территориальное управление

Согласно произведенным расчетам, максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ не превышают установленные предельно допустимые концентрации. Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из

источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №28						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерод (Пигмент черный)	0,01	854,83	7,41	0,01	867,07	7,78
Сера диоксид	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Бенз/а/пирен	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Пыль неорганическая >70% SiO ₂	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Котельная №30						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерод (Пигмент черный)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Сера диоксид	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Бенз/а/пирен	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78
Пыль неорганическая >70% SiO ₂	0,00	854,83	7,41	0,00	867,07	7,78

Гатчинское территориальное управление

Согласно произведенным расчетам, максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ не превышают установленные предельно допустимые концентрации. Результаты оценки с указанием U_m и X_m для каждого из источников выбросов на территории муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 1.13.69 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Котельная №6						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	407,93	2,69	0,01	419,34	2,91
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	407,93	2,69	0	419,34	2,91
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	407,93	2,69	0	419,34	2,91
Бенз/а/пирен	0	407,93	2,69	0	419,34	2,91
Котельная №7						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	377	1,61	0,01	407,6	1,76
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	377	1,61	0	407,6	1,76
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	377	1,61	0	407,6	1,76
Бенз/а/пирен	0	377	1,61	0	407,6	1,76
Котельная №9						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	452,94	3,18	0	465,1	3,44
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	452,94	3,18	0	465,1	3,44
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	452,94	3,18	0	465,1	3,44
Бенз/а/пирен	0	452,94	3,18	0	465,1	3,44
Котельная №10						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0	1857,01	4,86	0	1908	5,26
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	1857,01	4,86	0	1908	5,26
Углерода оксид (Углерод окись;	0	1857,01	4,86	0	1908	5,26

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
углерод моноокись; угарный газ)						
Бенз/а/пирен	0	1857,01	4,86	0	1908	5,26
Котельная №11						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0	2056,67	5,83	0	2110,44	6,3
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	2056,67	5,83	0	2110,44	6,3
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	2056,67	5,83	0	2110,44	6,3
Бенз/а/пирен	0	2056,67	5,83	0	2110,44	6,3
Котельная №12						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	365,42	2,59	0,02	375,5	2,8
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	365,42	2,59	0	375,5	2,8
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	365,42	2,59	0,01	375,5	2,8
Бенз/а/пирен	0	365,42	2,59	0	375,5	2,8
Котельная "Элтеза"						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Бенз/а/пирен	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Котельная №22						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Сера диоксид	0,03	408,56	2,65	0,03	420,06	2,87
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Бенз/а/пирен	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Котельная №28						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Сера диоксид	0,02	408,56	2,65	0,02	420,06	2,87
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Бенз/а/пирен	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Котельная №44						

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Сера диоксид	0,01	408,56	2,65	0,01	420,06	2,87
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87
Бенз/а/пирен	0	408,56	2,65	0	420,06	2,87

Территориальное управление город Коммунар

Таблица 1.13.70 Результаты расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Наименование вещества	Лето			Зима		
	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с	См/ПДК	X_m , м	U_m , м/с
ТЭЦ г. Коммунар						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01	1 961,12	4,25	0,01	2 029,77	4,64
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	1 961,12	4,25	0,00	2 029,77	4,64
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	1 961,12	4,25	0,00	2 029,77	4,64
Бенз/а/пирен	0,00	1 961,12	4,25	0,00	2 029,77	4,64
Котельная ул. Славянская, стр. 9а						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02	171,81	1,40	0,02	185,07	1,53
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00	171,81	1,40	0,00	185,07	1,53
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00	171,81	1,40	0,00	185,07	1,53
Бенз/а/пирен	0,00	171,81	1,40	0,00	185,07	1,53
Котельная Малый пер., стр. 9						
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,06	171,81	1,40	0,05	185,07	1,53
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01	171,81	1,40	0,00	185,07	1,53
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01	171,81	1,40	0,01	185,07	1,53
Бенз/а/пирен	0,00	171,81	1,40	0,00	185,07	1,53

1.13.8 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Согласно результатов расчета максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения на территории Гатчинского муниципального округа не превышает величины 0,1 ПДК_{мр}, что позволяет пренебречь детальным расчетом рассеивания из-за величины малости.

Войсковитское территориальное управление

Согласно результатам расчета максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения, детальный расчет рассеивания проводился в отношении следующих веществ: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота).

Для остальных веществ показатель максимальных разовых концентраций вредных веществ не превышает величины 0,1 ПДК_{мр}, что позволяет пренебречь детальным расчетом рассеивания из-за величины малости.

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фоновое загрязнение атмосферного воздуха

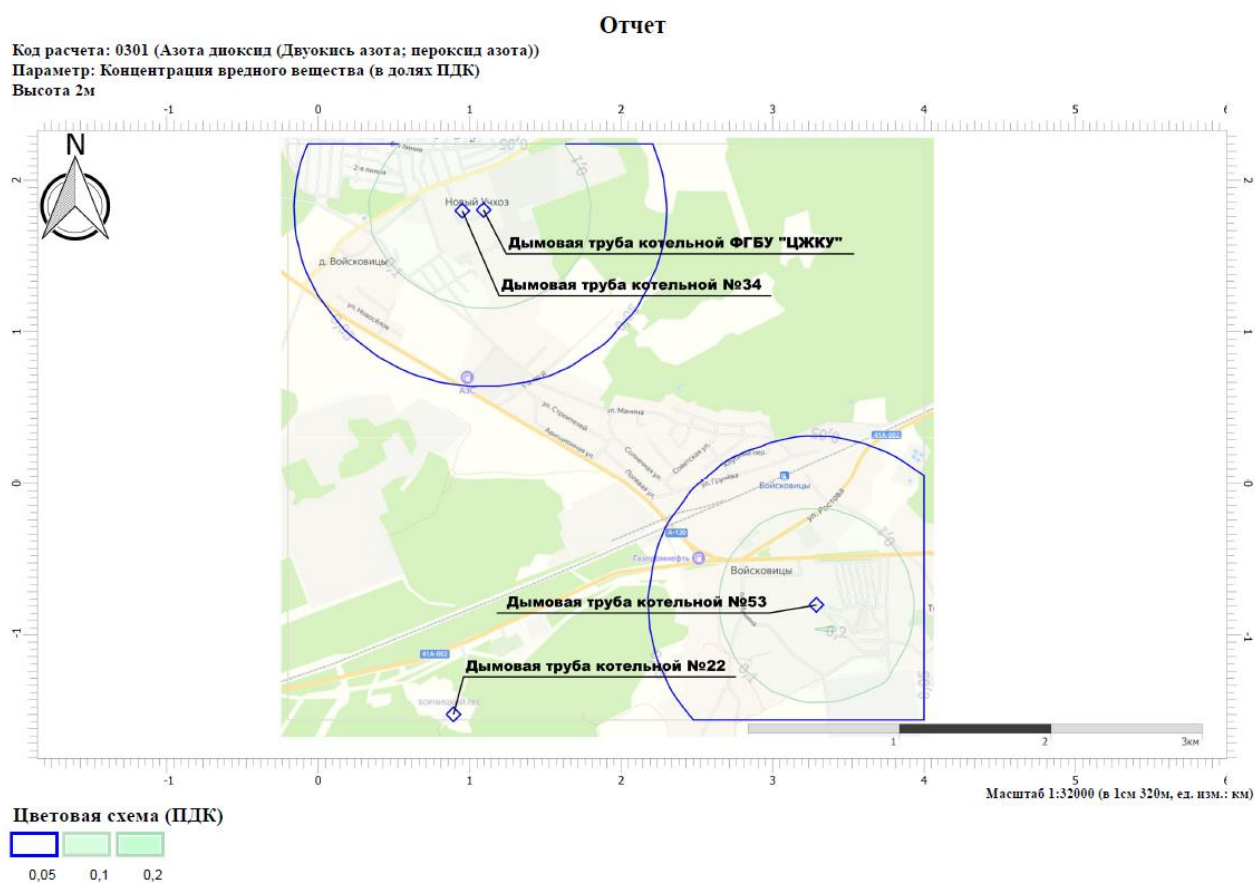


Рисунок 1.13.102 Результаты расчета рассеивания диоксида азота пос. Новый Учхоз

Вырицкое территориальное управление

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фоновое загрязнение атмосферного воздуха.

Отчет

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

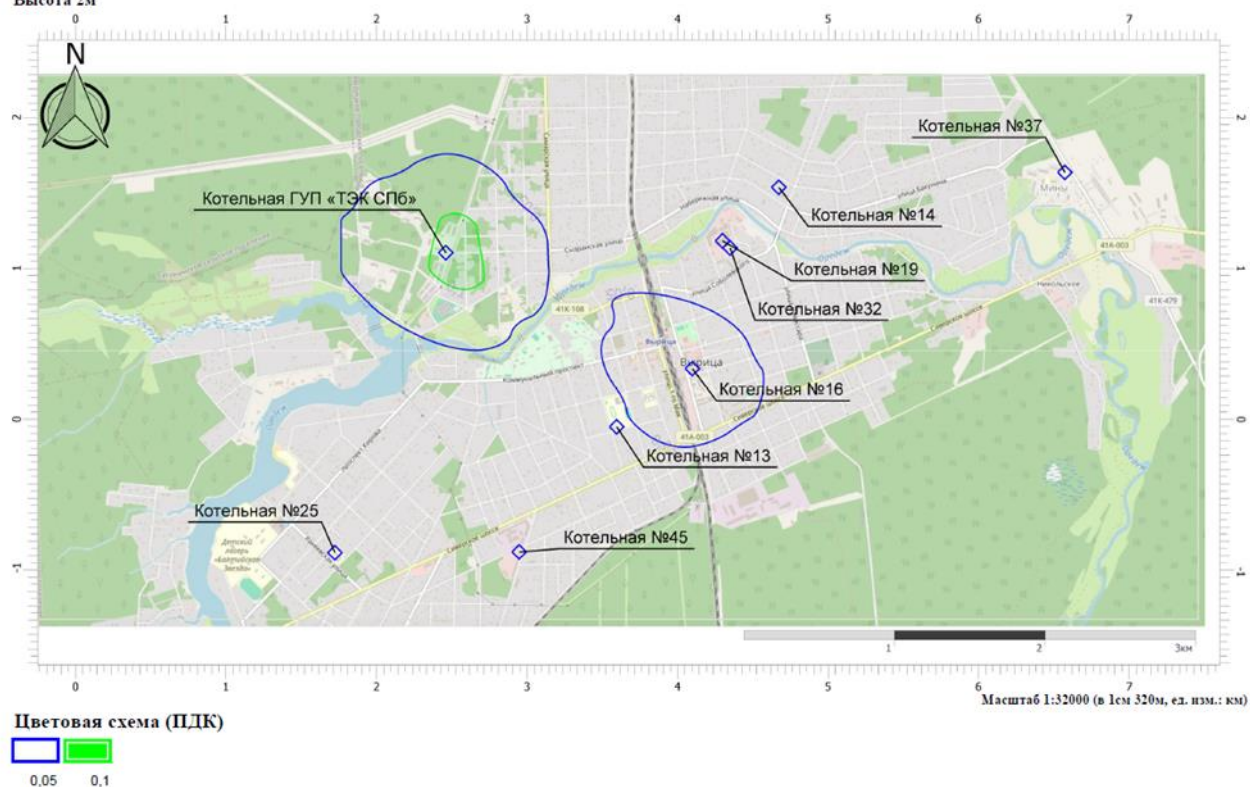


Рисунок 1.13.103 Результаты расчета рассеивания диоксида азота

Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

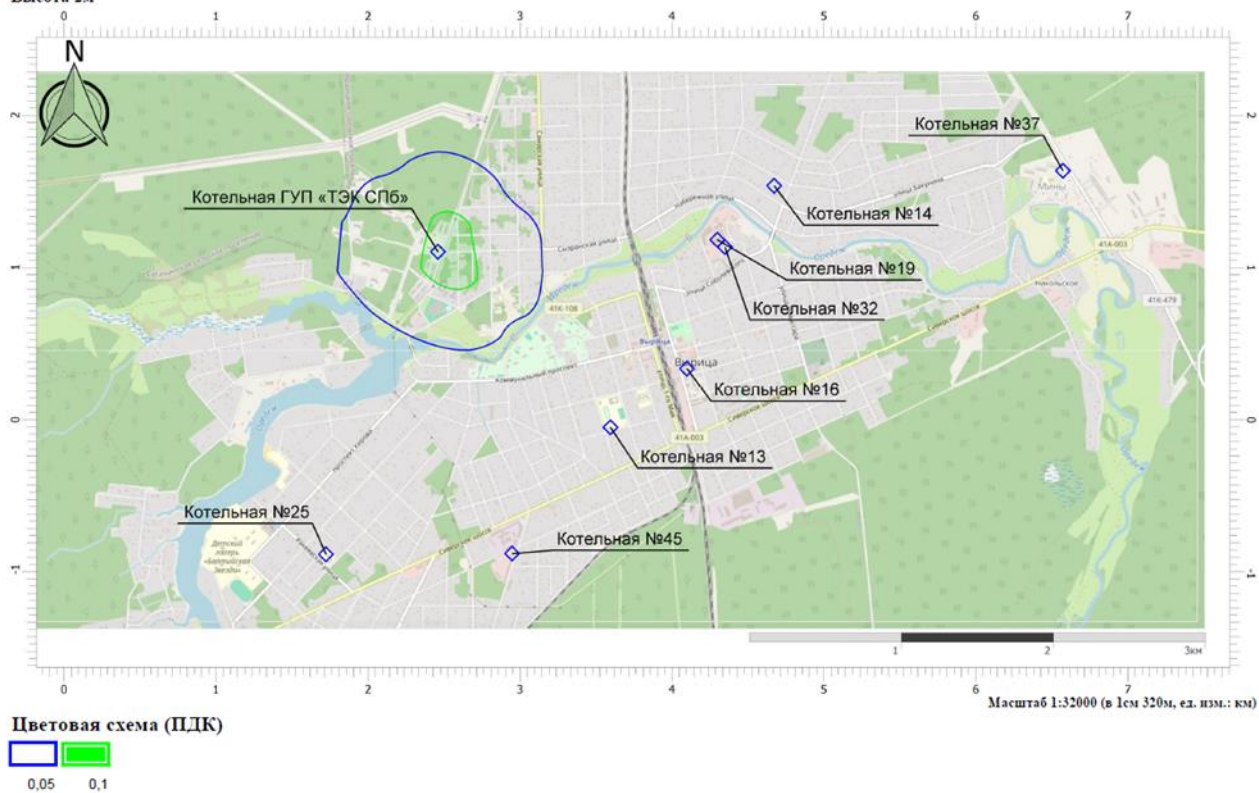


Рисунок 1.13.104 Результаты расчета рассеивания диоксида серы

Дружнoгoрскoе тeрритoриaльнoе упрaвлeниe

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фонового загрязнения атмосферного воздуха.

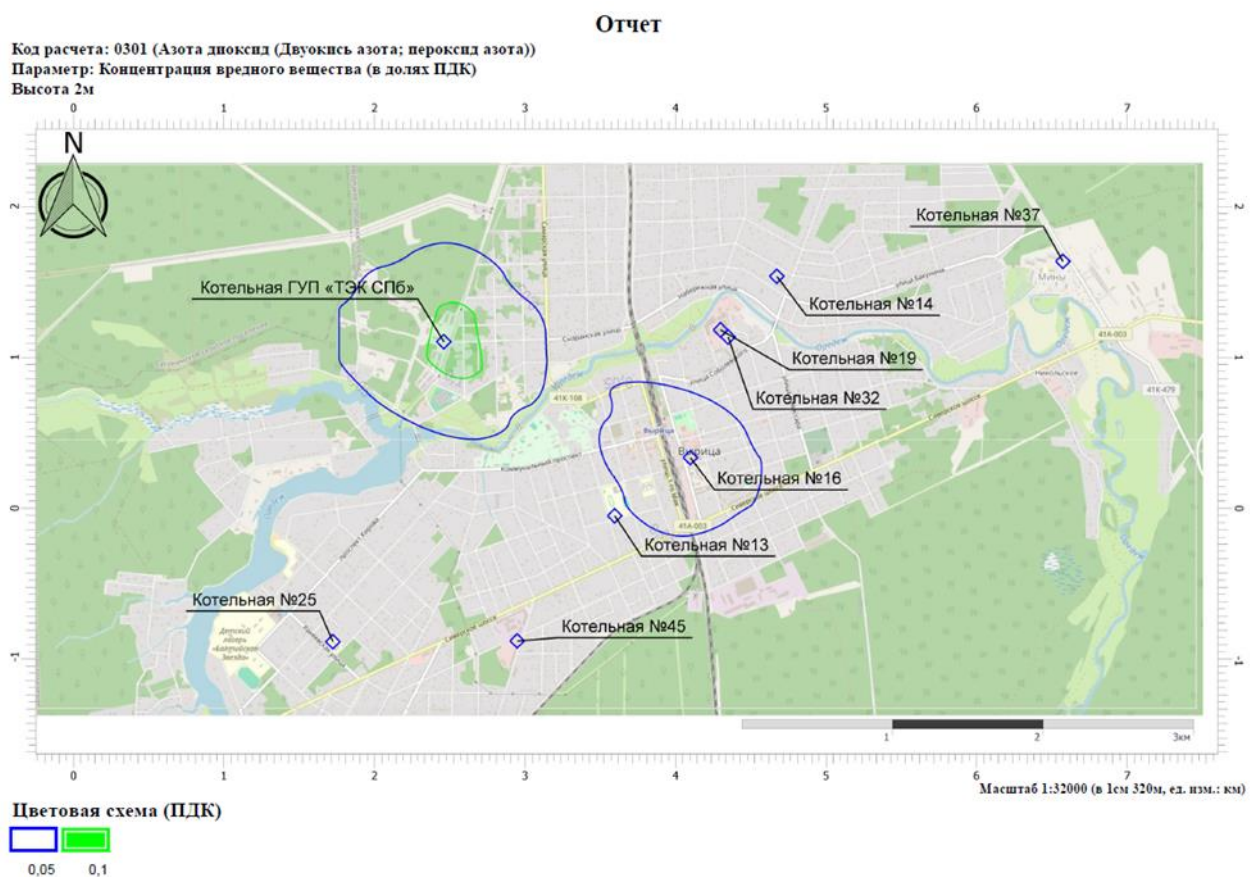


Рисунок 1.13.105 Результаты расчета рассеивания диоксида азота

Елизаветинское территориальное управление

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фонового загрязнения атмосферного воздуха.

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

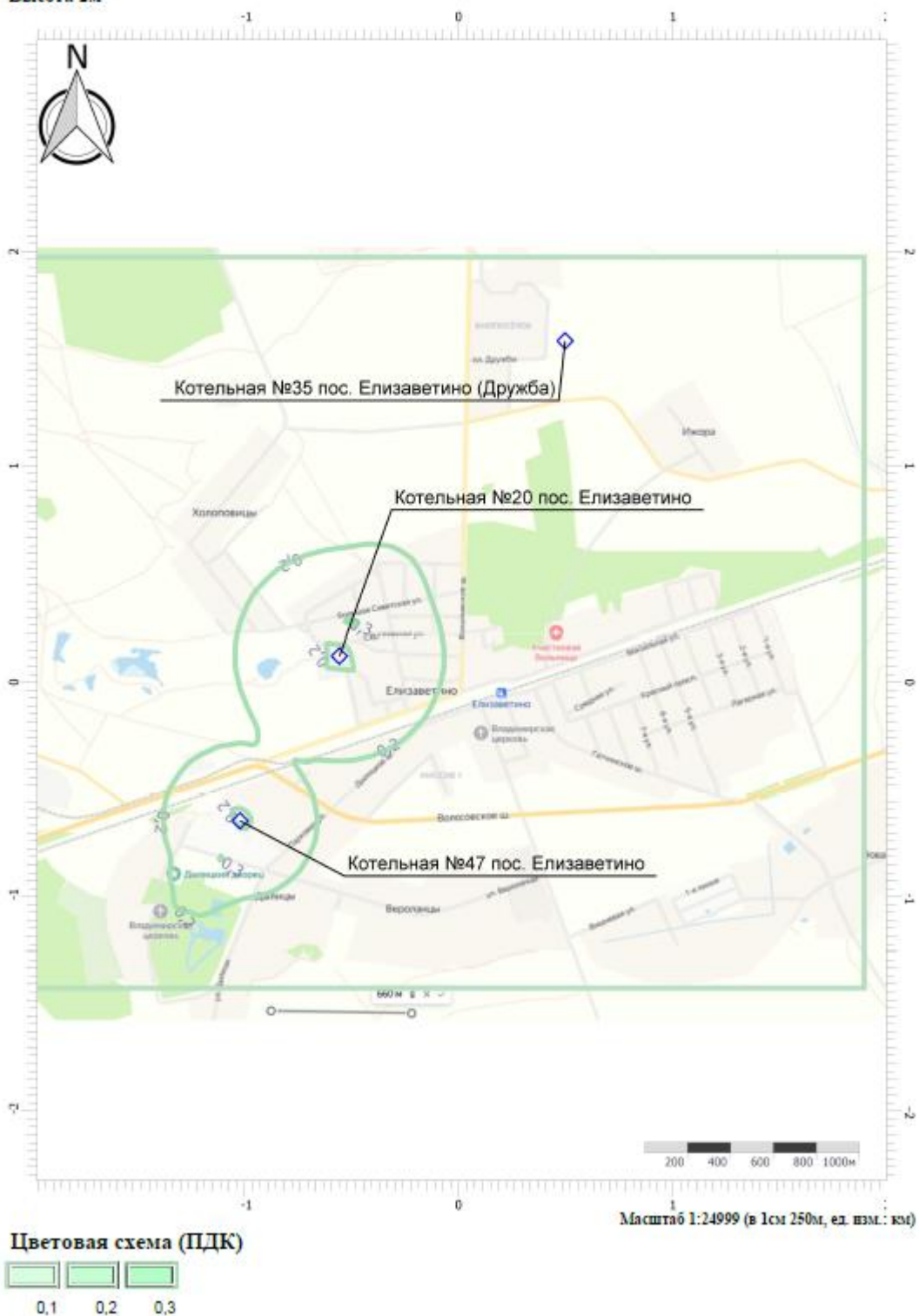


Рисунок 1.13.106 Результаты расчета рассеивания диоксида азота, пос. Елизаветино

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Рисунок 1.13.107 Результаты расчета рассеивания диоксида азота, д. Шпаньково

Кобринское территориальное управление

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фоновое загрязнение атмосферного воздуха.

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.108 Результаты расчета рассеивания диоксида азота п. Кобринское

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.109 Результаты расчета рассеивания диоксида азота п. Суйда

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.110 Результаты расчета рассеивания диоксида азота п. Высокоключевой

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.111 Результаты расчета рассеивания диоксида азота п. Меньково

Пудомягское территориальное управление

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фонового загрязнения атмосферного воздуха.

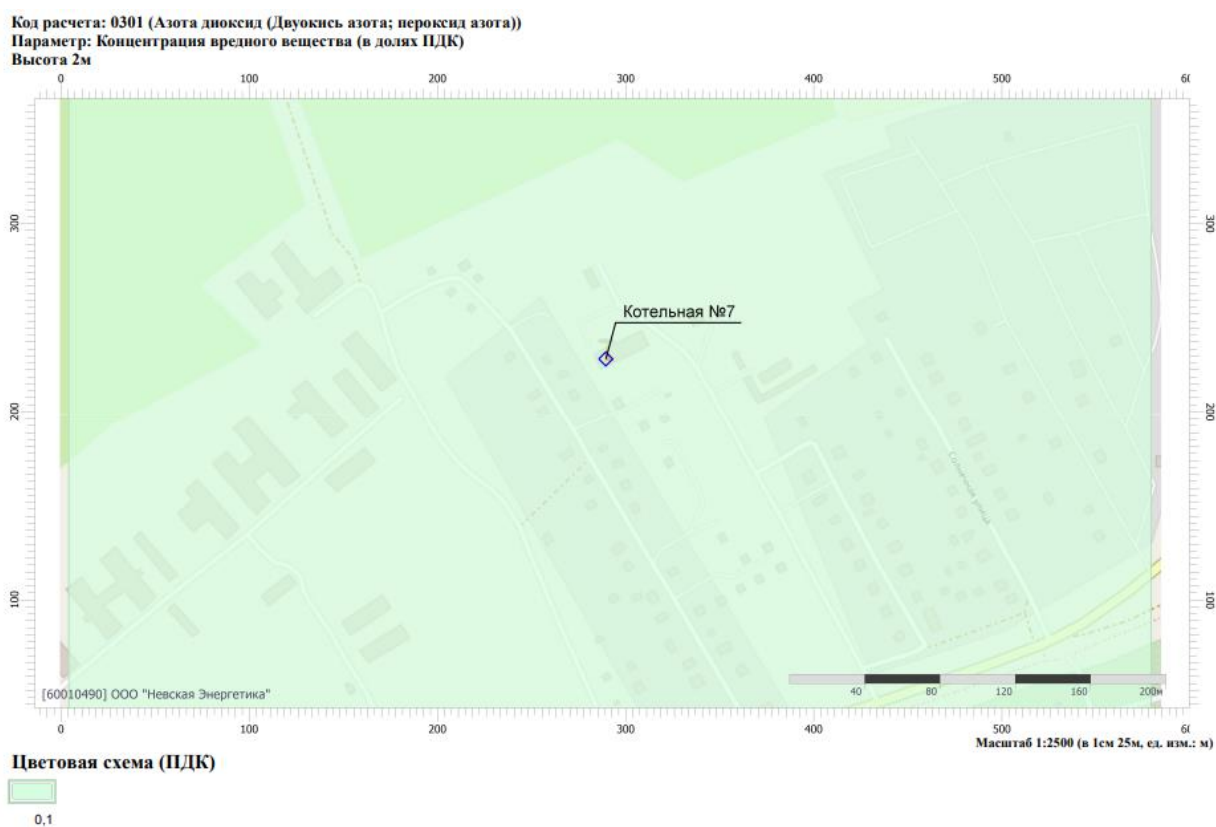


Рисунок 1.13.112 Результаты расчета рассеивания диоксида азота п. Пудомяги



Рисунок 1.13.113 Результаты расчета рассеивания диоксида азота п. Лукаши

Пудостьское территориальное управление

Согласно результатам расчета максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения, детальный расчет рассеивания проводился в отношении следующих веществ: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота).

Для остальных веществ показатель максимальных разовых концентраций вредных веществ не превышает величины 0,1 ПДК_{мр}, что позволяет пренебречь детальным расчетом рассеивания из-за величины малости.

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фоновое загрязнение атмосферного воздуха.



Рисунок 1.13.114 Результаты расчета рассеивания диоксида азота

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Рисунок 1.13.115 Результаты расчета рассеивания диоксида азота

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Рисунок 1.13.116 Результаты расчета рассеивания диоксида азота

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.117 Результаты расчета рассеивания диоксида азота

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

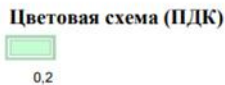


Цветовая схема (ПДК)



Рисунок 1.13.118 Результаты расчета рассеивания диоксида азота

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



205

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Рисунок 1.13.120 Результаты расчета рассеивания диоксида азота п. Батово

Сиверское территориальное управление

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фонового загрязнения атмосферного воздуха.

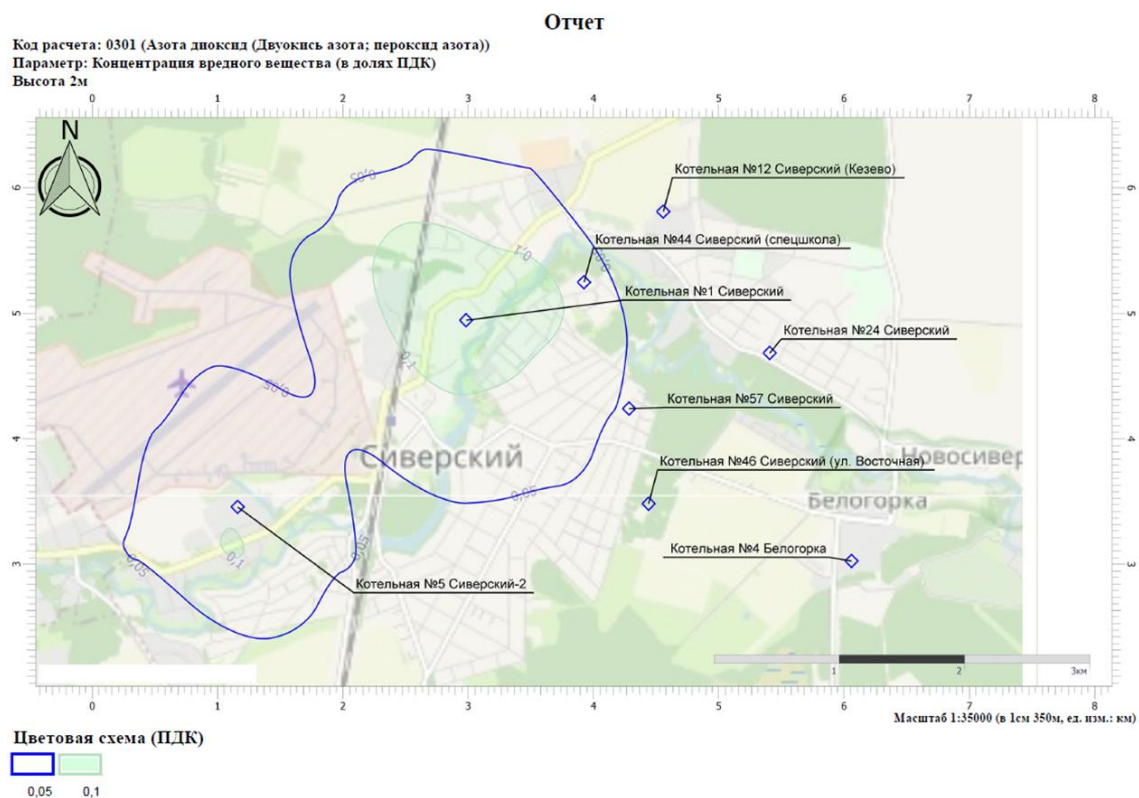


Рисунок 1.13.121 Результаты расчета рассеивания неорганической пыли

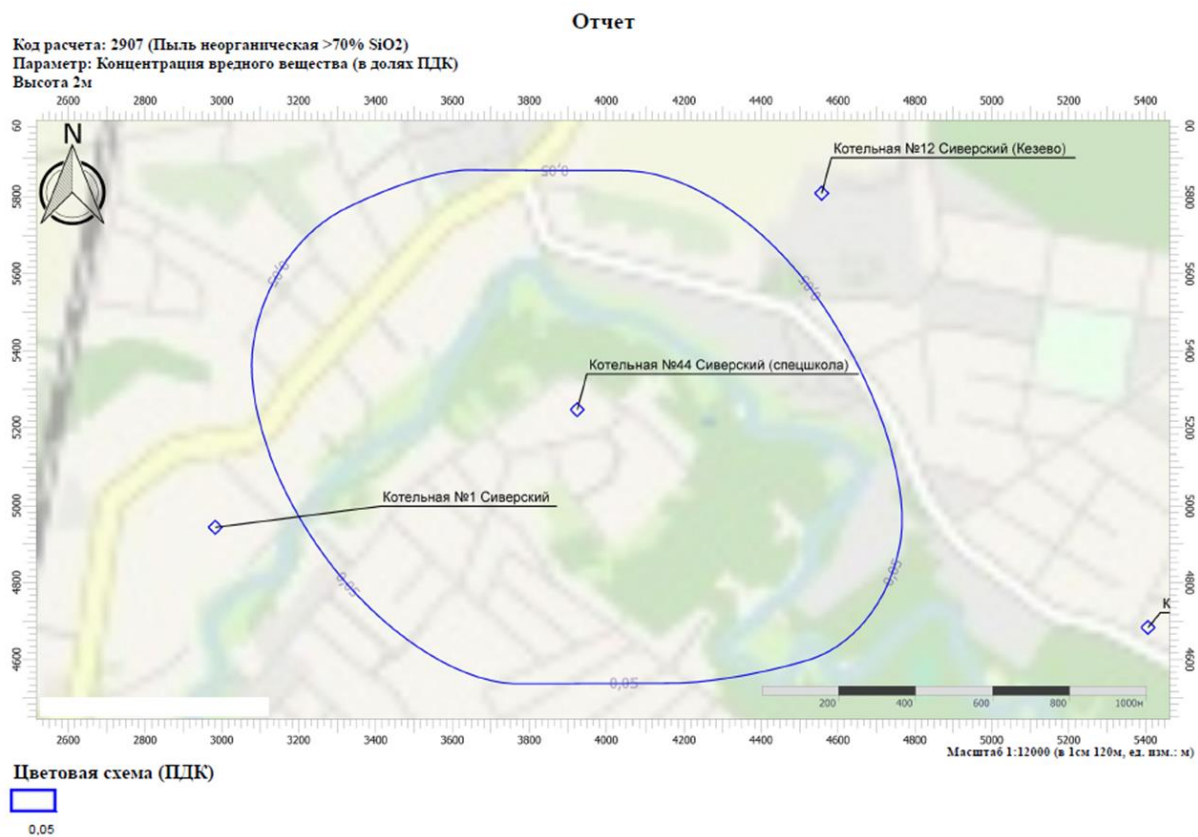


Рисунок 1.13.122 Результаты расчета рассеивания неорганической пыли

Сусанинское территориальное управление

Согласно результатам расчета максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения, детальный расчет рассеивания проводился в отношении Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) на территории п. Семрино и п. Сусанино.

Для остальных веществ показатель максимальных разовых концентраций вредных веществ не превышает величины 0,1 ПДК_{мр}, что позволяет пренебречь детальным расчетом рассеивания из-за величины малости.

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фоновое загрязнение атмосферного воздуха.

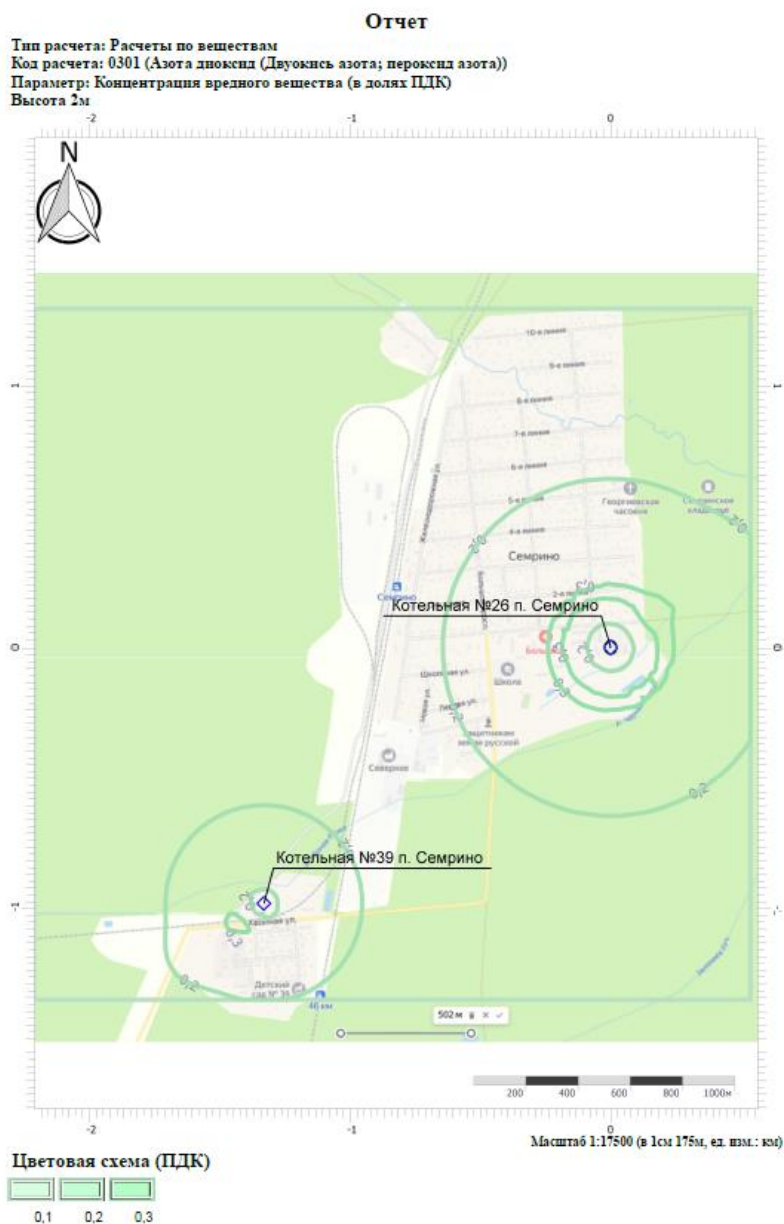


Рисунок 1.13.123 Результаты расчета рассеивания диоксида азота, п. Семрино

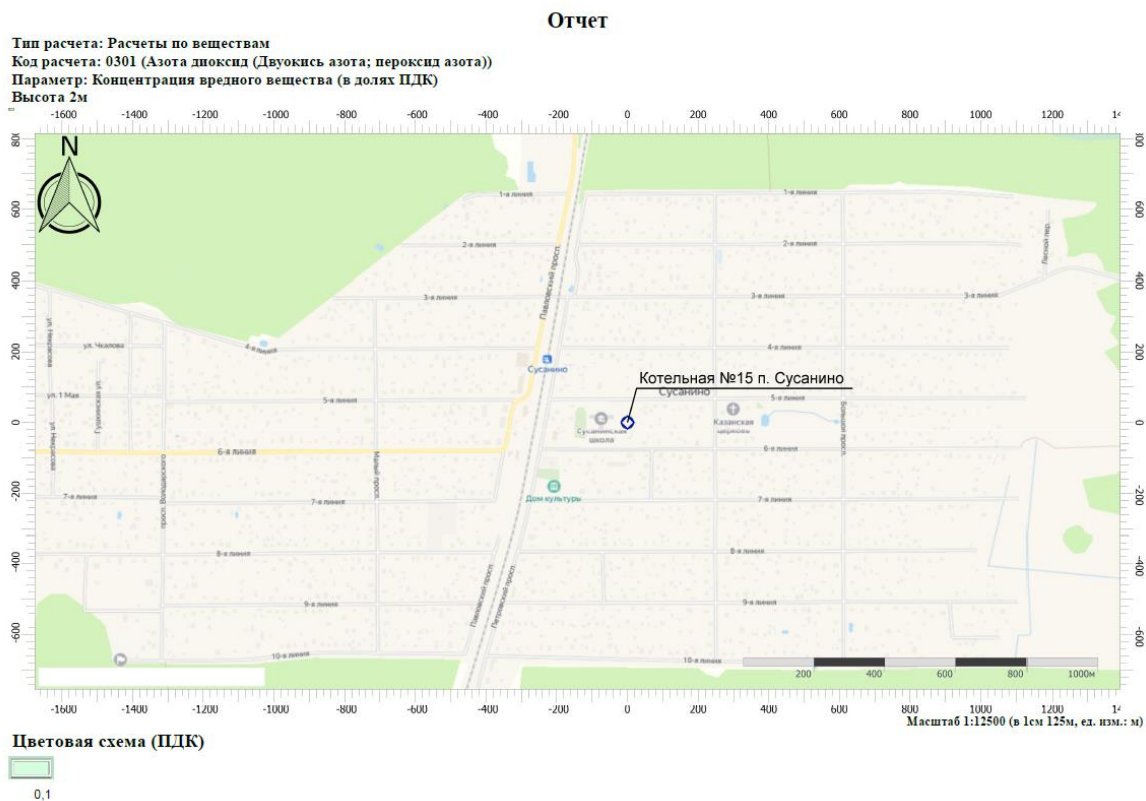


Рисунок 1.13.124 Результаты расчета рассеивания диоксида азота, п. Сусанино

Сяськелевское территориальное управление

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фонового загрязнения атмосферного воздуха.

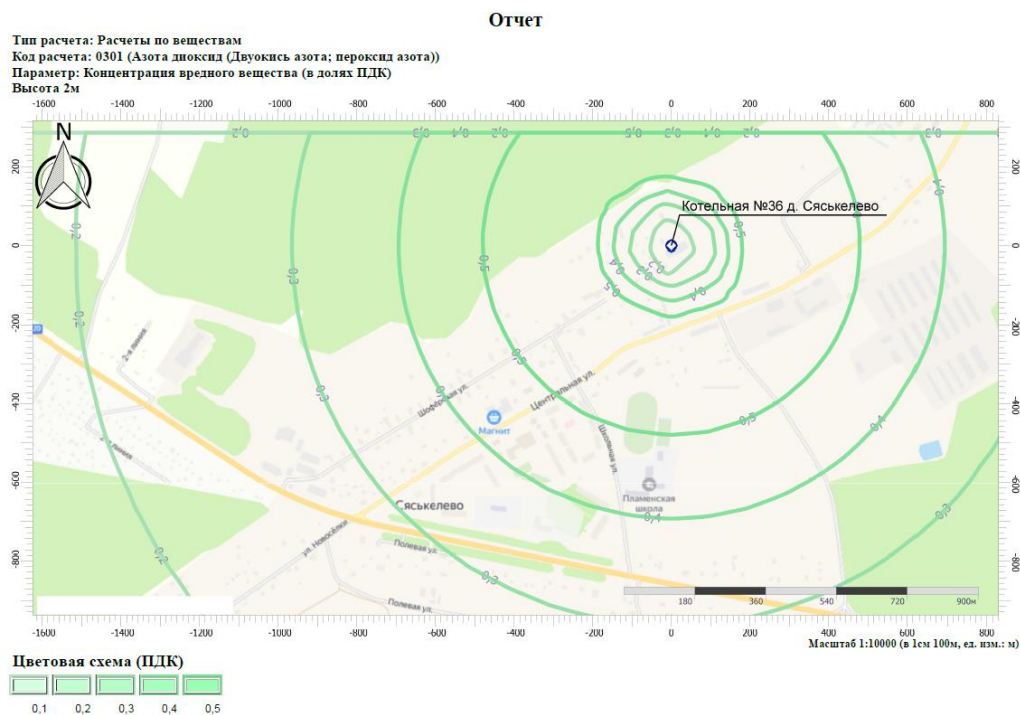


Рисунок 1.13.125 Результаты расчета рассеивания диоксида азота, д. Сяськелево

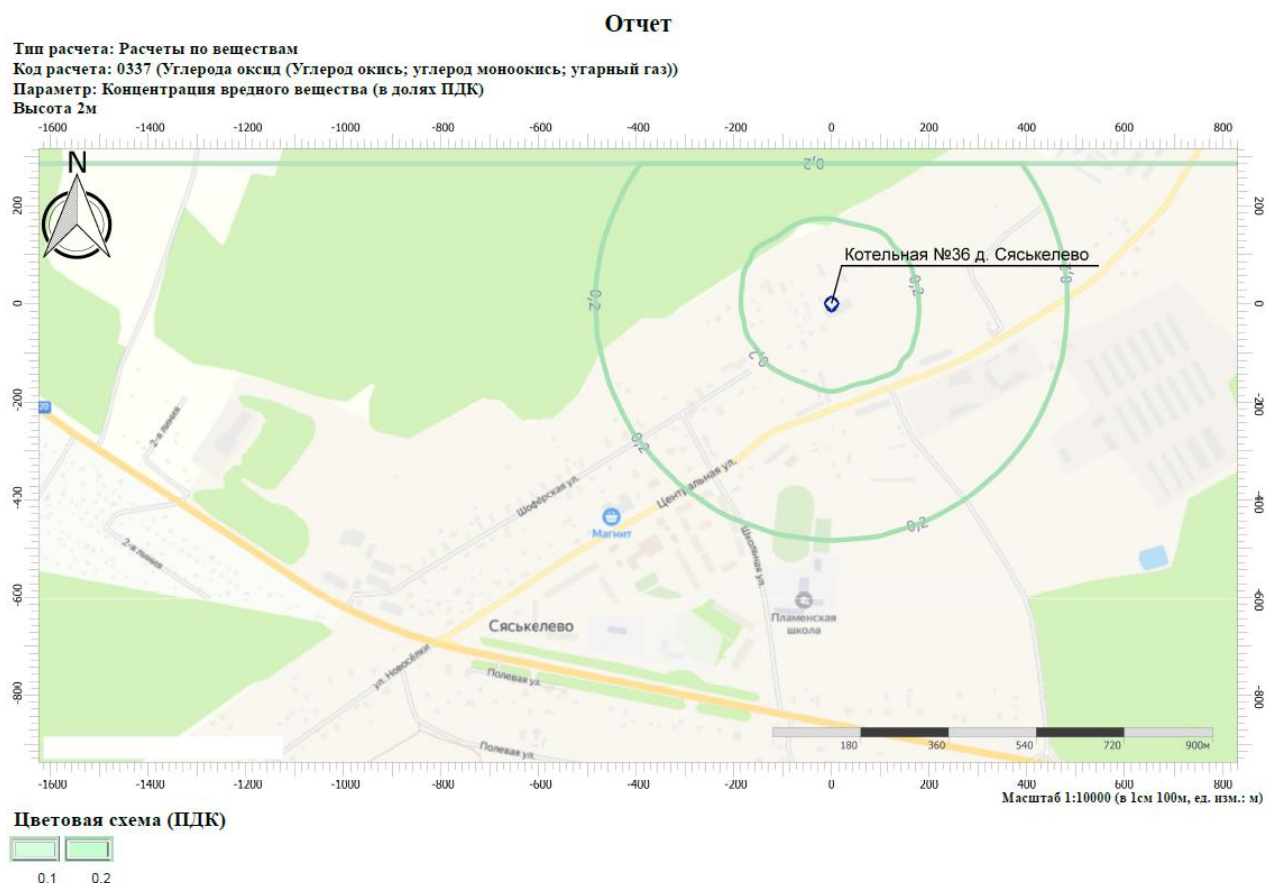


Рисунок 1.13.126 Результаты расчета рассеивания оксида азота, д. Сяськелево



Рисунок 1.13.127 Результаты расчета рассеивания диоксида азота, д. Жабино

Таицкое территориальное управление

На рисунках ниже приводятся данные проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ с учетом фонового загрязнения атмосферного воздуха.



Рисунок 1.13.128 Результаты расчета рассеивания диоксида азота

1.13.9 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения для Гатчинского муниципального округа разрабатывается впервые.