



Белгородская область

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ГРАЙВОРОНСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

« 29 » декабря 20 23 г.

Грайворон

№ 785

**Об утверждении программы комплексного развития  
систем коммунальной инфраструктуры  
Грайворонского городского округа на 2019-2038 годы  
(Актуализация 2024)**

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьей 179.3 Бюджетного кодекса Российской Федерации, приказом Госстроя от 01 октября 2013 года №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Уставом Грайворонского городского округа **постановляю:**

1. Утвердить прилагаемую программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Грайворонского городского округа на 2019-2038 годы (Актуализация 2024).

2. Признать утратившим силу постановление администрации Грайворонского городского округа от 06 декабря 2022 года №841 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Грайворонского городского округа на 2019-2038 годы (Актуализация 2023)».

3. Опубликовать настоящее постановление в газете «Родной край» и сетевом издании «Родной край 31» (rodkray31.ru), разместить на официальном сайте органов местного самоуправления Грайворонского городского округа (grajvoron-r31.gosweb.gosuslugi.ru).

4. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации городского округа - начальника управления по строительству, транспорту, ЖКХ и ТЭК Р.Г. Твердуна.

Глава администрации



Г.И. Бондарев

Приложение

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации  
Грайворонского городского округа  
от «29» декабря 2023 года № 785



**ПРОГРАММА**  
**комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры**  
**Грайворонского городского округа**  
**на 2019-2038 годы (Актуализация 2024).**

Программный документ

## Оглавление

Введение	4
1. Паспорт программы	8
2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования	11
2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения муниципального образования	11
2.1.1. Теплоснабжение	11
2.1.2. Водоснабжение	57
2.1.3. Водоотведение	78
2.1.4. Газоснабжение	83
2.1.5. Электроснабжение	87
2.1.6. Сбор и утилизация твердых бытовых отходов	163
2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	164
3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы	165
3.1. Перспективные показатели развития муниципального образования	165
3.2. Прогноз спроса на коммунальные услуги	171
3.2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению	171
3.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения	173
3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения	174
3.2.4. Прогноз спроса на услуги электроснабжения	175
3.2.5. Прогноз спроса на услуги газоснабжения	175
3.2.6. Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов	175
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	176
5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей	179
6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения	185
6.1. Объемы и источники инвестиций	185
6.2. Краткое описание форм организации проектов	185
6.3. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги	189
7. Управление программой	190

## Введение

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Грайворонского городского округа Белгородской области на 2019-2038 годы (далее - Программа) разработана в соответствии с требованиями федеральных законов от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 29 декабря 2004 года №190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации», Генерального плана муниципального образования.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа – документ, устанавливающий перечень мероприятий по строительству, реконструкции систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами.

Система коммунальной инфраструктуры – комплекс технологически связанных между собой объектов и инженерных сооружений, предназначенных для осуществления поставок товаров и оказания услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения до точек подключения (технологического присоединения) к инженерным системам электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства, а также объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Ответственность за разработку Программы и ее утверждение закреплены за органами местного самоуправления. Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры разрабатывается организациями коммунального комплекса, согласуется и представляется в орган регулирования или утверждается представительным органом муниципального образования.

На основании утвержденной Программы орган местного самоуправления может определять порядок и условия разработки производственных и инвестиционных программ организаций коммунального

комплекса с учетом местных особенностей и муниципальных правовых актов. Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса муниципального образования.

Утвержденная Программа является документом, на основании которого органы местного самоуправления и организации коммунального комплекса принимают решение о подготовке проектной документации на различные виды объектов капитального строительства (объекты производственного назначения – головные объекты систем коммунальной инфраструктуры и линейные объекты систем коммунальной инфраструктуры), о подготовке проектной документации в отношении отдельных этапов строительства, реконструкции и капитального ремонта перечисленных объектов капитального строительства.

Логика разработки Программы базируется на необходимости достижения целевых уровней индикаторов состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования, которые одновременно являются индикаторами выполнения производственных и инвестиционных программ организациями коммунального комплекса при соблюдении ограничений по финансовой нагрузке на семейные и местный бюджет, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг для потребителей муниципального образования. Коммунальные системы – капиталоемкие и масштабные. Отсюда достижение существенных изменений параметров их функционирования за ограниченный интервал времени затруднительно.

В виду этого Программа рассматривается на длительном временном интервале (до 2038 года).

Целью разработки Программы является обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития муниципального образования на период 2019–2038 годы.

Программа представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Основными задачами Программы являются:

- инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- взаимоувязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг муниципального образования;

- совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;

- повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;

- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей муниципального образования.

Формирование и реализация Программы базируется на следующих принципах:

- целевом – мероприятия и решения Программы должны обеспечивать достижение поставленных целей;

- системности – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры муниципального образования как единой системы с учетом взаимного влияния всех элементов Программы друг на друга;

- комплексности – формирование Программы в увязке с различными целевыми программами (областными, муниципальными, предприятий и организаций), реализуемыми на территории муниципального образования.

Перспективные показатели развития муниципального образования являются основой для разработки Программы и формируются на основании:

- схемы территориального планирования муниципального образования, в том числе схемы границ земельных участков, которые предоставлены для размещения объектов капитального строительства местного значения, или на которых размещаются объекты капитального строительства, находящиеся в собственности муниципального образования, а также границ зон планирования, размещения объектов капитального строительства местного значения;

- Генерального плана муниципального образования;

- правил землепользования и застройки муниципального образования;

- схемы теплоснабжения муниципального образования;

- схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования.

Программа разработана в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами и документами:

- Федеральным законом от 21 июля 2007 года №185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»;

- Указом Президента Российской Федерации от 04 июня 2008 года №889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 23 июля 2007 года №464 «Об утверждении Правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 06 мая 2011 года №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2012 года №857 «Об особенностях применения Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 года №48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;

- инвестиционными программами организаций коммунального комплекса, расположенных на территории муниципального образования и (или) осуществляющих деятельность на территории муниципального образования;

- программами энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, расположенных на территории муниципального образования и (или) осуществляющих деятельность на территории муниципального образования (при их наличии);

- методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры населенных пунктов, городских округов, утвержденные приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 01 октября 2013 года №359/ГС;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры населенных пунктов, городских округов».

## 1. Паспорт Программы

<p>Наименование Программы</p>	<p>Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Грайворонского городского округа на 2019-2038 годы</p>
<p>Основание для разработки Программы</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Федеральный закон от 29 декабря 2014 года №190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» (в редакции от 04 августа 2023 года);</li> <li>- Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (в редакции от 30 декабря 2021 года);</li> <li>- Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении» (в редакции от 01 мая 2022 года);</li> <li>- Федеральный закон от 07 декабря 2011 года №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (в редакции от 13 июня 2023 года);</li> <li>- Федеральный закон от 31 марта 1999 года №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (в редакции от 18 марта 2023 года);</li> <li>- Федеральный закон от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции от 02 ноября 2023 года);</li> <li>- Методические рекомендации по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры населенных пунктов, городских округов, утвержденные приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 01 октября 2013 года №359/ГС;</li> <li>- Методика проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утверждена приказом Министерство регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 года №48;</li> <li>- Схема территориального планирования муниципального образования;</li> <li>- Генеральный план муниципального образования;</li> <li>- Схемы теплоснабжения муниципального образования;</li> <li>- Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования.</li> </ul>



Заказчик Программы	Администрация Грайворонского городского округа
Разработчик Программы	ОГБУ «Центр энергосбережения Белгородской области»
Цель Программы	<p>Целью Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования является качественное и надежное обеспечение коммунальными услугами потребителей муниципального образования, улучшение экологической ситуации в муниципальном образовании.</p> <p>Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.</p>
Задачи Программы	<p>Основными задачами Программы являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</li> <li>- взаимосвязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</li> <li>- разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</li> <li>- повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг муниципального образования;</li> <li>- совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</li> <li>- повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</li> <li>- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей муниципального образования.</li> </ul>

<p>Важнейшие целевые показатели Программы</p>	<p>Система теплоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- аварийность системы теплоснабжения;</li> <li>- перебои в снабжении потребителей;</li> <li>- продолжительность поставки товаров и услуг;</li> <li>- уровень потерь;</li> <li>- удельный вес сетей, нуждающихся в замене;</li> <li>- протяжённость сетей, нуждающихся в замене;</li> <li>- доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре;</li> <li>- удельное теплопотребление.</li> </ul> <p>Система водоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- аварийность системы водоснабжения;</li> <li>- перебои в снабжении потребителей;</li> <li>- продолжительность поставки товаров и услуг;</li> <li>- уровень потерь;</li> <li>- износ системы водоснабжения;</li> <li>- удельный вес сетей, нуждающихся в замене;</li> <li>- уровень загрузки производственных мощностей;</li> <li>- обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учёта;</li> <li>- соответствие качества воды установленным требованиям;</li> <li>- удельное водопотребление;</li> <li>- доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре.</li> </ul> <p>Система водоотведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- аварийность системы водоотведения;</li> <li>- продолжительность поставки товаров и услуг;</li> <li>- уровень потерь;</li> <li>- износ системы водоснабжения;</li> <li>- удельный вес сетей, нуждающихся в замене;</li> <li>- соответствие качества сточных вод, установленным требованиям;</li> <li>- уровень загрузки производственных мощностей;</li> <li>- доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре.</li> </ul> <p>Утилизация твёрдых бытовых отходов: запас вместимости площадок захоронения ТКО.</p>
<p>Сроки и этапы реализации Программы</p>	<p>Сроки реализации программы: 2019-2038 годы.</p>
<p>Объем и источники финансирования Программы:</p>	<p>Общий объем финансирования программных мероприятий за период 2019-2038 гг. (Актуализация на 2024 год) составляет 88 734,21 тыс. руб. Источники финансирования - областные средства.</p>

## **2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования**

### **2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения муниципального образования**

#### **2.1.1. Теплоснабжение**

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории Грайворонского городского округа осуществляется по смешанной схеме. Индивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы индивидуальными источниками теплоснабжения, работающими на газообразном топливе, и обслуживаются непосредственно потребителями.

Многоквартирный жилой фонд, крупные общественные здания, некоторые производственные предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей. Эксплуатацию 20 котельных и 10,048 км тепловых сетей на территории Грайворонского городского округа осуществляет АО «Грайворон-теплоэнерго».

Величина существующей отапливаемой площади строительных фондов представлена в таблице 1. Сведения о величине прироста отапливаемой площади жилого и общественного фонда – отсутствуют.

### Величина существующей отопливаемой площади строительных фондов Грайворонского городского округа

Таблица 1

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
Детская библиотека; г. Грайворон, ул. Ленина, 37	773,6	бюджет	котельная Луначарского	0,056	-	-	-	116,7	76,7
Центральная библиотека; г. Грайворон, ул. Советская, 7	451,9	бюджет	котельная Луначарского	0,03	-	-	-	62,6	48,9
МБУ «СОШ с УИОП г. Грайворон»; г. Грайворон, ул. Горького, 2	7051,5	бюджет	котельная Луначарского	0,303	-	-	-	631,5	540,2
Музей; г. Грайворон, ул. Горького, 2А	496,4	бюджет	котельная Луначарского	0,04	-	-	-	83,4	81,5
Детский сад «Капелька» (корп); г. Грайворон, ул. Ленина, 34	1550,3	бюджет	котельная Луначарского	0,084	-	-	-	193,9	384,6
Прачечная детский сад «Капелька»; г. Грайворон, ул. Ленина, 34	48	бюджет	котельная Луначарского	0,008	-	-	-	286	211,7
Кинотеатр «Космос»; г. Грайворон, ул. Ленина, 22В	1086,5	бюджет	котельная Луначарского	0,067	-	0,104	-	133,4	113,9
Отделение № 17 в Грайворонском городском округе ГАУ БО «МФЦ»; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б	990,5	бюджет	котельная Луначарского	0,054	-	-	-	778,1	646,1
ЗАГС; г. Грайворон, ул. Ленина, 22Е	144	бюджет	котельная Луначарского	0,013	-	-	-	52,3	19,7
ДКиС г. Грайворон; г. Грайворон, ул. Ленина, 22Е	5360	бюджет	котельная Луначарского	0,225	-	0,246	-	43,9	44,9

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
Администрация округа; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 3А	255,4	бюджет	котельная Луначарского	0,025	-	-	-	83,4	50,2
Районная прокуратура; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 3А	220,7	бюджет	котельная Луначарского	0,021	-	-	-	6,2	6,98
СФР в Грайворонском районе; г. Грайворон, ул. Ленина, 24	539,4	бюджет	котельная Луначарского	0,04	-	-	-	81,3	126,3
ОВО ОМВД России по Грайворонскому району; г. Грайворон, ул. Мира, 11	35	бюджет	котельная Луначарского	0,004	-	-	-	8,3	7,7
ОМВД (УФМС - паспортный стол); г. Грайворон, ул. Мира, 11	381,7	бюджет	котельная Луначарского	0,039	-	-	-	10,4	9,2
ОМВД (УФМС - гараж); г. Грайворон, ул. Мира, 11	54	бюджет	котельная Луначарского	0,007	-	-	-	453,3	355,9
Кадастровая палата; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5	35,5	бюджет	котельная Луначарского	0,004	-	-	-	183,2	183,3
Территор. орган фед. сл. гос. статистики; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5	42,7	бюджет	котельная Луначарского	0,005	-	-	-	50,0	49,2
Управление фед. службы гос. рег. (Росреестр); г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б	147,7	бюджет	котельная Луначарского	0,01	-	-	-	62,6	57,2
Детский санаторий (корпус); г. Грайворон, ул. Ленина, 39	2797,6	бюджет	котельная Луначарского	0,206	-	-	-	98,0	55,5
Детский санаторий (школа); г. Грайворон, ул. Ленина, 32	1340,6	бюджет	котельная Луначарского	0,088	-	-	-	6,2	6,4
ОКУ «ЦЗН Белгородской области» Грайворонский территориальный центр;	226,1	бюджет	котельная Луначарского	0,024	-	-	-	12,6	12,9

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5									
Мировой судья; г. Грайворон, ул.Мира, 19	228,5	бюджет	котельная Луначарского	0,03	-	-	-	14,7	13,8
Школа искусств Грайворонского городского округа	-	бюджет	котельная Луначарского	0,047	-	-	-	150,1	168,2
ИП «Скворцова О.А.»; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5	31,1	прочие	котельная Луначарского	0,003	-	-	-	5,6	5,8
Росгосстрах; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5	59,4	прочие	котельная Луначарского	0,006	-	-	-	12,6	12,0
БТИ; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5	62,3	прочие	котельная Луначарского	0,007	-	-	-	60,6	58,7
ПАО «Ростелеком»; г. Грайворон, ул. Мира, 15	1246,6	прочие	котельная Луначарского	0,072	-	-	-	2,8	2,9
ИП «Кипран» г. Грайворон, ул. Мира, 26А	73,5	прочие	котельная Луначарского	0,004	-	-	-	2,8	2,9
«Общество охотников и рыболовов»; г. Грайворон, ул. Ленина, 22Д	92,2	прочие	котельная Луначарского	0,006	-	-	-	130,3	20,2
Почта; г. Грайворон, ул. Ленина, 12	259,7	прочие	котельная Луначарского	0,029	-	-	-	35,4	30,5
Бойченко Н.И.; г. Грайворон, ул. Мира, 30	39	прочие	котельная Луначарского	0,0015	-	-	-	0,7	0,7
Бойченко Т.В.; г. Грайворон, ул. Мира, 30	39	прочие	котельная Луначарского	0,0015	-	-	-	0,7	0,7
ИП «Соломин»; г. Грайворон, ул. Мира, 26а	82	прочие	котельная Луначарского	0,004	-	-	-	4,3	4,0

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
ООО «ГПК»; г. Грайворон, ул. Антонова, 22Б	217	прочие	котельная Луначарского	0,0345	-	-	-	4,3	4,0
ООО «ГПК» - второй этаж; г. Грайворон, ул. Антонова, 22Б	132	прочие	котельная Луначарского	0,0345	-	-	-	5,2	5,6
АО «Тандер»; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б	266	прочие	котельная Луначарского	0,017	-	-	-	6,2	5,8
ИП «Спиридонова М.С.»; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б	8,4	прочие	котельная Луначарского	0,0003	-	-	-	62,3	32,7
ИП «Спидченко В.Н.»; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б	8,4	прочие	котельная Луначарского	0,0003	-	-	-	62,3	28,4
ИП «Дистель»; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б	40	прочие	котельная Луначарского	0,003	-	-	-	79,2	44,9
ИП Стиненко Е.Г.; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б	62,6	прочие	котельная Луначарского	0,004	-	-	-	141,6	80,4
ООО «Универсал»; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б	16,3	прочие	котельная Луначарского	0,001	-	-	-	166,6	94,6
ООО «Лидер»; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б	24,5	прочие	котельная Луначарского	0,0013	-	-	-	441,9	250,7
ООО «Мираж»; г. Грайворон, ул. Мира, 13	579,1	прочие	котельная Луначарского	0,038	-	-	-	164,6	93,4
ООО «Агроторг»; г. Грайворон, ул. Мира, 13	483	прочие	котельная Луначарского	0,038	-	-	-	937,8	532,0
ж/д Мира, 44а	13105,4	МКД	котельная Луначарского	0,038	-	-	-	12,6	7,1
ж/д Мира, 42а		МКД	котельная Луначарского	0,068	-	-	-	147,9	83,9

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
ж/д Мира, 30		МКД	котельная Луначарского	0,08	-	-	-	216,8	122,9
ж/д Мира, 26а		МКД	котельная Луначарского	0,212	-	-	-	66,8	37,7
ж/д Мира, 24		МКД	котельная Луначарского	0,079	-	-	-	2479,3	1870,1
ж/д Мира, 21		МКД	котельная Луначарского	0,45	-	-	-	311,2	128,2
ж/д Мира, 11		МКД	котельная Луначарского	0,006	-	-	-	283,9	117,5
ж/д Антонова, 16		МКД	котельная Луначарского	0,071	-	-	-	523,9	210,0
ж/д Жукова, 2		МКД	котельная Луначарского	0,104	-	-	-	428,7	185,1
ж/д Ленина, 13		МКД	котельная Луначарского	0,032	-	-	-	385,6	180,4
ПНИ г. Грайворон, ул. Урицкого, 92		бюджет	котельная ПНИ	0,748	0,115	-	-	398,8	178,0
ж/д Заводская, 2		МКД	котельная ПНИ	0,108	0,011	-	-	331,4	188,7
ж/д Урицкого, 90		МКД	котельная ПНИ	0,099	0,011	-	-	1592,3	1055,0
ж/д Кирвера, 49		МКД	котельная ПНИ	0,177	0,021	-	-	1593,0	1880,2
ж/д Кирова, 38		МКД	котельная ПНИ	0,156	0,012	-	-	14,7	14,2



Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
ж/д Кирова, 36		МКД	котельная ПНИ	0,152	0,011	-	-	204,2	145,1
ж/д Кирова, 34		МКД	котельная ПНИ	0,15	0,011	-	-	16,7	16,2
ж/д Кирова, 32		МКД	котельная ПНИ	0,159	-	-	-	12,6	12,3
МБОУ «СОШ им. В.Г. Шухова»; г. Грайворон, ул. Мира, 61А	6365,7	бюджет	котельная Шухова	0,764	-	-	-	29,2	28,4
ЦРБ+Реабилитационное отделение; г. Грайворон, ул. Мира, 98	9750,1	бюджет	котельная Шухова	0,724	-	-	-	69,9	40,3
АНО «Редакция газеты «Родной край»; г. Грайворон, ул. Ленина, 58	71,3	прочие	котельная Шухова	0,007	-	-	-	69,9	66,3
ОМВД России по Грайворонскому городскому округу; г. Грайворон, ул. Ленина, 105	1611,4	бюджет	котельная Шухова	0,098	-	-	-	391,3	384,6
Гостехнадзор; г. Грайворон, ул. Ленина, 58	38,2	прочие	котельная Шухова	0,003	-	-	-	1334,8	1039,2
ООО «Центр ЖКУ «Грайворонский»; г. Грайворон, ул. Ленина, 58	75,2	прочие	котельная Шухова	0,008	-	-	-	81,3	87,9
ООО «Центр ЖКУ «Грайворонский» (доп. помещение); г. Грайворон, ул. Ленина, 58	29,3	прочие	котельная Шухова	0,003	-	-	-	33,3	25,0
Филиал ФГБУ «Россельхознадзор»; г. Грайворон, ул. Ленина, 58	200,6	прочие	котельная Шухова	0,014	-	-	-	43,9	36,6
ООО «Мираж»; г. Грайворон, ул. Свердлова, 66	243	прочие	котельная Шухова	0,062	-	-	-	375,2	260,4

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
АО «Тандер»; г. Грайворон, ул. Свердлова, 66	435	прочие	котельная Шухова	0,037	-	-	-	216,0	78,8
Детский сад на 180 мест г. Грайворон		бюджет	котельная Шухова	0,191	-	-	-	31,3	31,2
ОГБУ «ОПБ г. Грайворон»; г. Грайворон, ул. Тарана, 2	5049,7	бюджет	котельная ОПБ ТКУ	0,46	0,092	0,112	-	16,2	6,1
Администрация городского округа, архив; с. Замостье, ул. Добросельская, 21	417,8	бюджет	котельная с. Замостье (архив)	0,039	-	-	-	23,0	-
Замостянский дом культуры; с. Замостье, ул. Добросельская, 21Е	205,9	бюджет	котельная с. Замостье (архив)	0,017	-	-	-	15,0	10,8
Офис семейного врача; с. Замостье, ул. Добросельская, 21А	221,8	бюджет	котельная с. Замостье (архив)	0,02	-	-	-	350,3	118,9
МБОУ «Головчинская СОШ с УИОП»; с. Головчино, ул. Школьная, 11	2320	бюджет	котельная Головчино (поселок)	0,18	-	-	-	118,8	71,8
Головчинский ФОК; с. Головчино, ул. Школьная, 9	1355,4	бюджет	котельная Головчино (поселок)	0,059	-	0,073	-	91,8	51,9
АО «Сахарный комбинат Большевик»; с. Головчино, ул. Центральная, 11	146,2	прочие	котельная Головчино (поселок)	0,015	-	-	-	104,1	59,1
Отделение связи; с. Головчино, ул. Школьная, 12	25	прочие	котельная Головчино (поселок)	0,003	-	-	-	206,2	17,1
АТС; с. Головчино, ул. Школьная, 12	102,8	прочие	котельная Головчино (поселок)	0,011	-	-	-	926,5	597,6

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
ИП «Гаджиева»; с. Головчино, ул. Смирнова, 37в	100,2	прочие	котельная Головчино (поселок)	0,008	-	-	-	56,3	54,6
Антоновский центр культурного развития; с. Головчино, ул. Центральная, 8	2447,8	бюджет	котельная Головчино (поселок)	0,096	-	0,141	-	91,8	89,0
ООО «Элит»; с. Головчино, ул. Смирнова, 33а/1	702	прочие	котельная Головчино (поселок)	0,083	-	-	-	385,1	454,5
ж/д Школьная, 1А	520,76	МКД	котельная Головчино (поселок)	0,044	-	-	-	606,5	437,5
ж/д Школьная, 2А	582,37	МКД	котельная Головчино (поселок)	0,05	-	-	-	634,2	391,5
ж/д Школьная, 3А	970,3	МКД	котельная Головчино (поселок)	0,099	-	-	-	50,0	64,5
МБОУ «Головчинская СОШ с УИОП»; с. Головчино, ул. Смирнова, 2	9548,7	бюджет	котельная с. Головчино ТКУ (школа)	0,413	-	-	-	873,3	664,2
Головчинские школьные мастерские; с. Головчино, ул. Смирнова, 2	465,6	бюджет	котельная с. Головчино ТКУ (школа)	0,027	-	-	-	127,1	95,5
Головчинская школьная теплица; с. Головчино, ул. Смирнова, 2	437,8	бюджет	котельная с. Головчино ТКУ (школа)	0,044	-	-	-	37,6	31,1
Головчинская участковая больница; с. Головчино, ул. Смирнова, 1	1646,7	бюджет	котельная с. Головчино (больница)	0,175	-	-	-	8,3	8,1
МБУ «Горьковская ООШ»; пос. Горьковский, ул. Молодежная, 2	4154,3	бюджет	котельная пос. Горьковский	0,291	-	-	-	13,2	3,5
МБУ «Добросельская ООШ»; с. Доброе, ул. Грайворонская, 18а	4074	бюджет	котельная с. Доброе (школа)	0,2	0,173	0,133	-	250,1	141,6

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
Администрация городского округа; с. Безымено, ул. Октябрьская, 74	225,9	бюджет	котельная с. Безымено	0,024	-	-	-	906,7	737,8
МБУ «Безыменская СОШ»; с. Безымено, ул. Октябрьская, 76а	6257,8	бюджет	котельная с. Безымено	0,419	-	-	-	193,8	157,7
Безыменский дом культуры; с. Безымено, ул. Октябрьская, 75	1243	бюджет	котельная с. Безымено	0,065	-	-	-	39,6	51,1
Безыменский ФАП; с. Безымено, ул. Октябрьская, 76	143,8	бюджет	котельная с. Безымено	0,017	-	-	-	15,4	12,8
Отделение связи с. Безымено; с. Безымено, ул. Октябрьская, 74	54,6	прочие	котельная с. Безымено	0,004	-	-	-	10,4	10,1
ИП «Токарь Д.А.»; с. Безымено, ул. Октябрьская, 77б	84,8	прочие	котельная с. Безымено	0,007	-	-	-	502,2	438,2
ж/д Октябрьская, 77	1471,2	МКД	котельная с. Безымено	0,12	-	-	-	145,9	127,3
МБУ «Гора-Подольская СОШ»; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 48е	6395,6	бюджет	котельная с. Гора-Подол (школа)	0,36	-	-	-	60,6	52,7
Гора-Подольские школьные мастерские; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 48е	836,7	бюджет	котельная с. Гора-Подол (школа)	0,093	-	-	-	11,0	9,2
Администрация городского округа; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 45	61,8	бюджет	котельная с. Гора-Подол (администрация)	0,014	-	-	-	375,2	246,2
Доп. помещение администрации; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 45	61,8	бюджет	котельная с. Гора-Подол (администрация)	0,005	-	-	-	262,5	162,2
Гора-Подольский ФАП; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 43	105,8	бюджет	котельная с. Гора-Подол (администрация)	0,007	-	-	-	254,2	164,6

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
			ция)						
Отделение связи с. Гора-Подол; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 43	31,5	прочие	котельная с. Гора-Подол (администрация)	0,005	-	-	-	220,9	145,6
МБУ «Козинская СОШ» (1 ввод); с. Козинка, ул. Центральная, 18	4230,7	бюджет	котельная с. Козинка ТКУ	0,241	-	-	-	183,2	103,8
МБУ «Козинская СОШ» (2 ввод); с. Козинка, ул. Центральная, 18	1183,9	бюджет	котельная с. Козинка ТКУ	0,07	-	-	-	37,4	48,3
Козинские школьные мастерские; с. Козинка, ул. Центральная, 18	505,1	бюджет	котельная с. Козинка ТКУ	0,029	-	-	-	531,5	390,5
Козинский ФАП; с. Козинка, ул. Центральная, 15	76	бюджет	котельная с. Козинка ТКУ	0,005	-	-	-	18,8	13,7
Реабилитационный центр для несовершеннолетних; с. Козинка, ул. Центральная, 21	2905,8	бюджет	котельная с. Козинка ТКУ	0,18	-	-	-	88,1	66,0
ж/д Центральная, 13	4203,3	МКД	котельная с. Козинка ТКУ	0,126	-	-	-	17,6	14,7
ж/д Центральная, 15		МКД	котельная с. Козинка ТКУ	0,122	-	-	-	560,7	651,7
ж/д Центральная, 17		МКД	котельная с. Козинка ТКУ	0,106	-	-	-	66,6	24,2
ж/д Кирпичный завод, 2	889,7	МКД	котельная Кирпичный завод	0,088	-	-	-	14,9	51,1
Администрация городского округа; с. Смородино, ул. Выгон, 52	272	бюджет	котельная с. Смородино	0,018	-	-	-	41,6	49,3

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
МБУ «Смородинская СОШ»; с. Смородино, ул. Выгон, 62	4334,8	бюджет	котельная с. Смородино	0,245	-	-	-	646,2	681,5
Смородинские школьные мастерские; с. Смородино, ул. Выгон, 62	111,6	бюджет	котельная с. Смородино	0,009	-	-	-	154,2	67,3
Смородинский дом культуры; с. Смородино, ул. Выгон, 61	504	бюджет	котельная с. Смородино	0,045	-	-	-	287,6	195,8
Смородинский ФАП; с. Смородино, ул. Выгон, 60	52,5	бюджет	котельная с. Смородино	0,008	-	-	-	104,2	58,9
Администрация городского округа; г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21	2670,2	бюджет	котельная Администрация	0,266	-	-	-	64,5	83,3
Администрация городского округа; г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21	249,8	бюджет	котельная Администрация	0,034	-	-	-	116,7	76,7
Гаражи новые; г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21	210,7	бюджет	котельная Администрация	0,013	-	-	-	62,6	48,9
Администрация городского округа; г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21	175,2	прочие	котельная Администрация	0,02	-	-	-	631,5	540,2
МБУ «Мокро-Орловская СОШ»; с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 45	4548,8	бюджет	котельная с. Мокрая Орловка	0,31	-	-	-	83,4	81,5
Дом-интернат для престарелых; с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 47а	854,6	бюджет	котельная с. Мокрая Орловка	0,074	-	-	-	193,9	384,6
МБУ «Дорогошанская СОШ», с. Дорогощь, ул. Первомайская, 1	1536,8	бюджет	котельная с. Дорогощь (школа)	0,138	-	-	-	286	211,7

Наименование объекта и его адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Категория потребителя (МКД, ИЖС, бюджетные, производственные учреждения, прочие)	Наименование теплоисточника	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /час	Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал	Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха на 2022 год, Гкал
ж/д Первомайская, 12	365,8	МКД	котельная с. Дорогощ (школа)	0,05	-	-	-	133,4	113,9
Дорогощанская территориальная администрация; с. Дорогощ, ул. Песчаная, 2а	304,9	бюджет	котельная с. Дорогощ (детский сад)	0,031	-	-	-	778,1	646,1

В таблице 2 представлены зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями Грайворонского городского округа.

**Зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности  
между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями  
Грайворонского городского округа**

Таблица 2

№ п/п	Источник тепловой энергии	Балансовая принадлежность	Зона действия источника тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час
1	Котельная Луначарского	Администрация Грайворонского городского округа	Школа искусств, ФМС, гараж, почта, две библиотеки, налоговая, детский санаторий, пищеблок, корпус санатория, администрация, кинотеатр, магазин, МФЦ, «Ростелеком», дворец спорта, мировой суд, д/с, прачка д/с, ясли, два общежития, музей, ОКУ «ЦЗН Белгородской области» Грайворонский территориальный центр; и ж/д по улицам: Ленина, 13, 14а; Антонова, 1; Мира, 11, 13, 21, 24, 26а, 30, 42а, 44а; Жукова, 2; Интернациональная, 3.	3,189
2	Котельная «Шухова»	Администрация Грайворонского городского округа	Школа, ЦРБ, банк, управление культуры и молодежной политики администрации Грайворонского городского округа, экология, бак. лаборатория, ОМВД, детский сад	1,886
3	Котельная ПНИ	Администрация Грайворонского городского округа	Лечебный корпус, баня, прачка, гараж, лечебный корпус, тяжелый блок, кухня и ж/д по улицам: Урицкого, 90; Заводская, 2г; Кирвера, 49; Кирова, 32, 34, 36, 38.	1,931
4	Котельная Администрации округа	Администрация Грайворонского городского округа	Администрация, ул. Комсомольская, 21	0,333
5	Котельная ОПБ (ТКУ)	Администрация Грайворонского городского округа	Административный корпус, баня, гаражи, мастерские, прачечная, пищеблок, физ. кабинет, лечебное отделение №1, 2, 3, 4.	0,588
6	Котельная с. Замостье	Администрация Грайворонского городского округа	Администрация Грайворонского городского округа, архив; с. Замостье, ул. Добросельская, 21, Замостянский дом культуры; с. Замостье, ул. Добросельская, 21Е; Офис семейного врача; с. Замостье, ул. Добросельская, 21А	0,076
7	Котельная с. Головчино (поселок)	Администрация Грайворонского городского округа	МБОУ «Головчинская СОШ с УИОП»; с. Головчино, ул. Школьная, 11; Головчинский ФОК; с. Головчино, ул. Школьная, 9; АО «Сахарный комбинат Большевик»; с. Головчино, ул. Центральная, 11; Отделение связи; с. Головчино, ул. Школьная, 12;	0,819



№ п/п	Источник тепловой энергии	Балансовая принадлежность	Зона действия источника тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час
			АТС; с. Головчино, ул. Школьная, 12; ИП «Гаджиева»; с. Головчино, ул. Смирнова, 37в; Антоновский центр культурного развития; с. Головчино, ул. Центральная, 8; ООО «Элит»; с. Головчино, ул. Смирнова, 33а/1; ж/д Школьная, 1А, 2А, 3А	
8	Котельная с. Головчино (школа)	Администрация Грайворонского городского округа	МБУ «Головчинская школа с УИОП»; с. Головчино, ул. Смирнова, 2; Головчинские школьные мастерские; с. Головчино, ул. Смирнова, 2; Головчинская школьная теплица; с. Головчино, ул. Смирнова, 2	0,484
9	Котельная с. Головчино (больница)	Администрация Грайворонского городского округа	Головчинская участковая больница; с. Головчино, ул. Смирнова, 1	0,175
10	Котельная п. Горьковский	Администрация Грайворонского городского округа	МБУ «Горьковская ООШ»; пос. Горьковский, ул. Молодежная, 2	0,291
11	Котельная с. Доброе (школа)	Администрация Грайворонского городского округа	МБУ «Добросельская ООШ»; с. Доброе, ул. Грайворонская, 18а	0,374
12	Котельная с. Безымено	Администрация Грайворонского городского округа	Безыменская территориальная администрация, Отделение связи; с. Безымено, ул. Октябрьская, 74 МБУ «Безыменская СОШ»; с. Безымено, ул. Октябрьская, 76а; Безыменский дом культуры; с. Безымено, ул. Октябрьская, 75; Безыменский ФАП; с. Безымено, ул. Октябрьская, 76; ИП «Токарь Д.А.»; с. Безымено, ул. Октябрьская, 77б; ж/д Октябрьская, 77	0,656
13	Котельная с. Гора-Подол (школа)	Администрация Грайворонского городского округа	МБУ «Гора-Подольская СОШ»; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 48е	0,528
14	Котельная с. Гора-Подол (администрация)	Администрация Грайворонского городского округа	Гора-Подольская территориальная администрация; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 45; Гора-Подольский ФАП, Отделение связи; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 43	0,031
15	Котельная с. Козинка	Администрация Грайворонского городского округа	МБУ «Козинская СОШ» (1 ввод); с. Козинка, ул. Центральная, 18; Козинские школьные мастерские; с. Козинка, ул. Центральная, 18; Козинский ФАП; с. Козинка, ул. Центральная, 15; Реабилитационный центр для несовершеннолетних; с. Козинка, ул. Центральная, 21; ж/д Центральная, 13, 15, 17	0,879
16	Котельная Кирпичный завод	Администрация Грайворонского городского округа	ж/д Кирпичный завод, 2	0,088
17	Котельная с. Смородино	Администрация Грайворонского	Смородинская территориальная администрация; с. Смородино,	0,335

№ п/п	Источник тепловой энергии	Балансовая принадлежность	Зона действия источника тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час
		городского округа	ул. Выгон, 52; МБУ «Смородинская СОШ»; с. Смородино, ул. Выгон, 62; Смородинский дом культуры; с. Смородино, ул. Выгон, 61; Смородинский ФАП; с. Смородино, ул. Выгон, 60	
18	Котельная с. Мокрая Орловка	Администрация Грайворонского городского округа	МБУ «Мокро-Орловская СОШ»; с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 45; Дом-интернат для престарелых; с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 47а	0,384
19	Котельная с. Дорогощ (школа)	Администрация Грайворонского городского округа	МБУ «Дорогощанская СОШ», с. Дорогощ, ул. Первомайская, 1; ж/д Первомайская, 12	0,188
20	Котельная с. Дорогощ (детский сад)	Администрация Грайворонского городского округа	Дорогощанский детский сад; с. Дорогощ, ул. Песчаная, 2а	0,031

Зоны действия котельных Грайворонского городского округа представлены на рисунках 1-20.

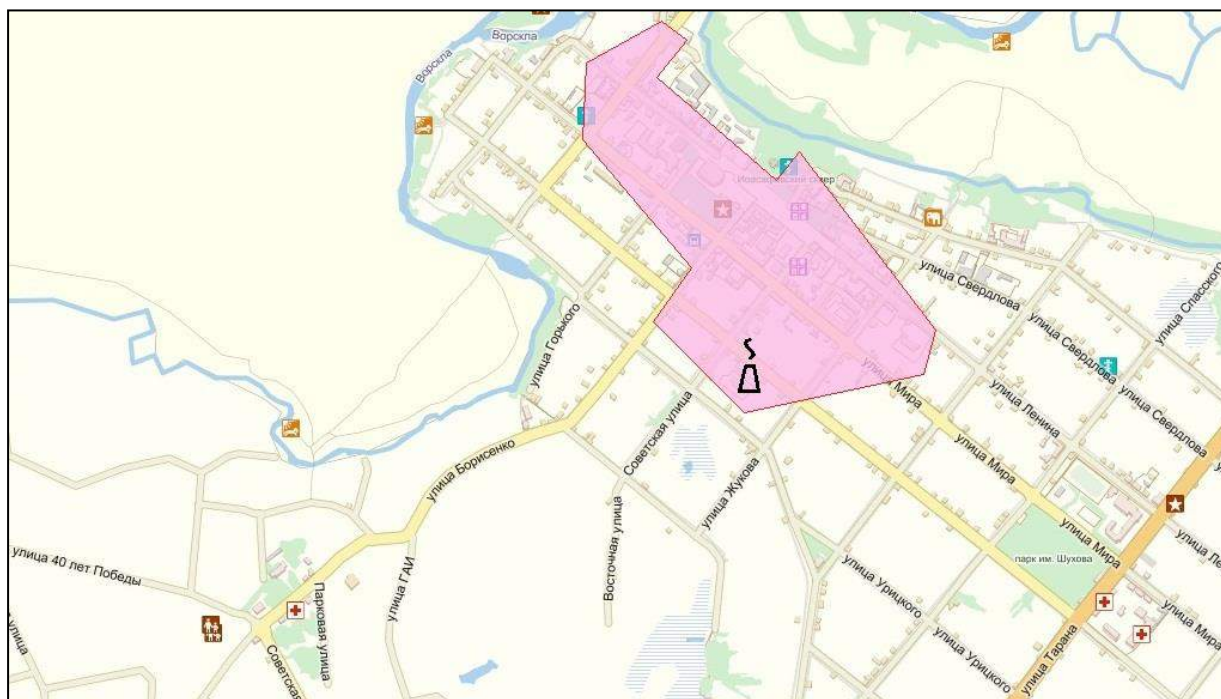
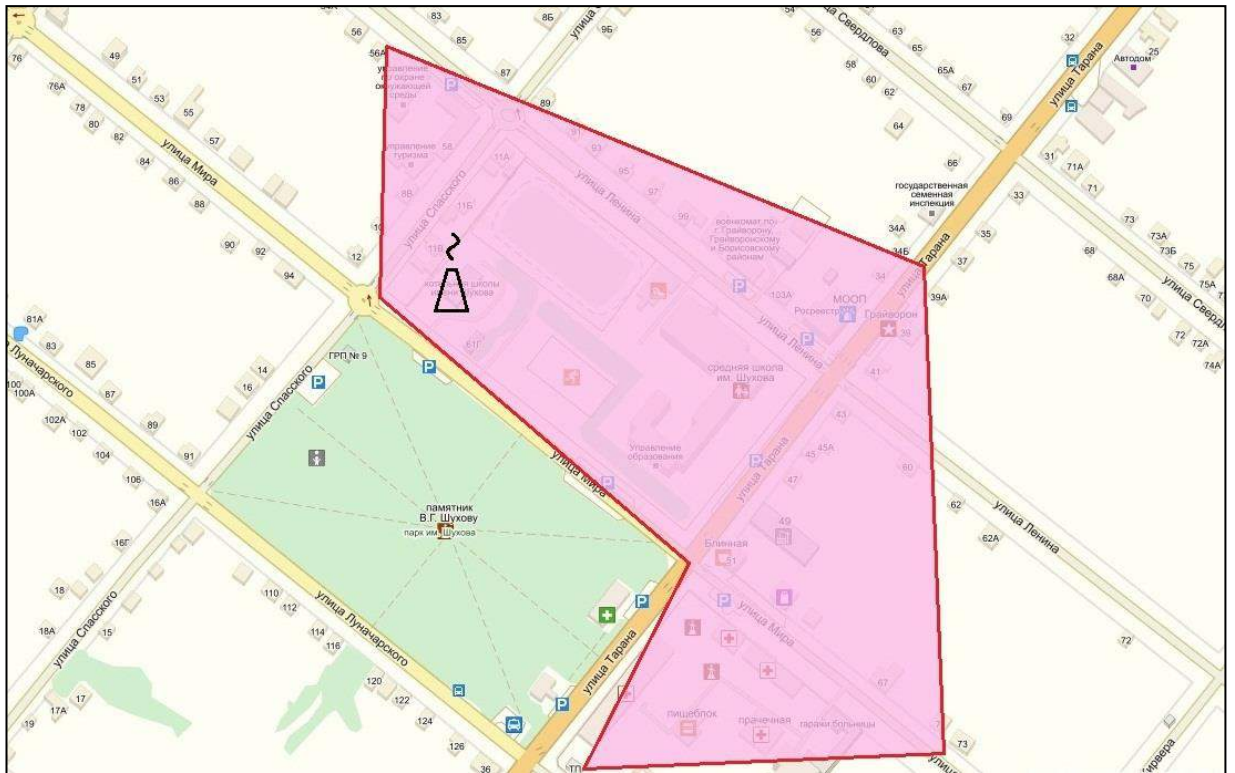
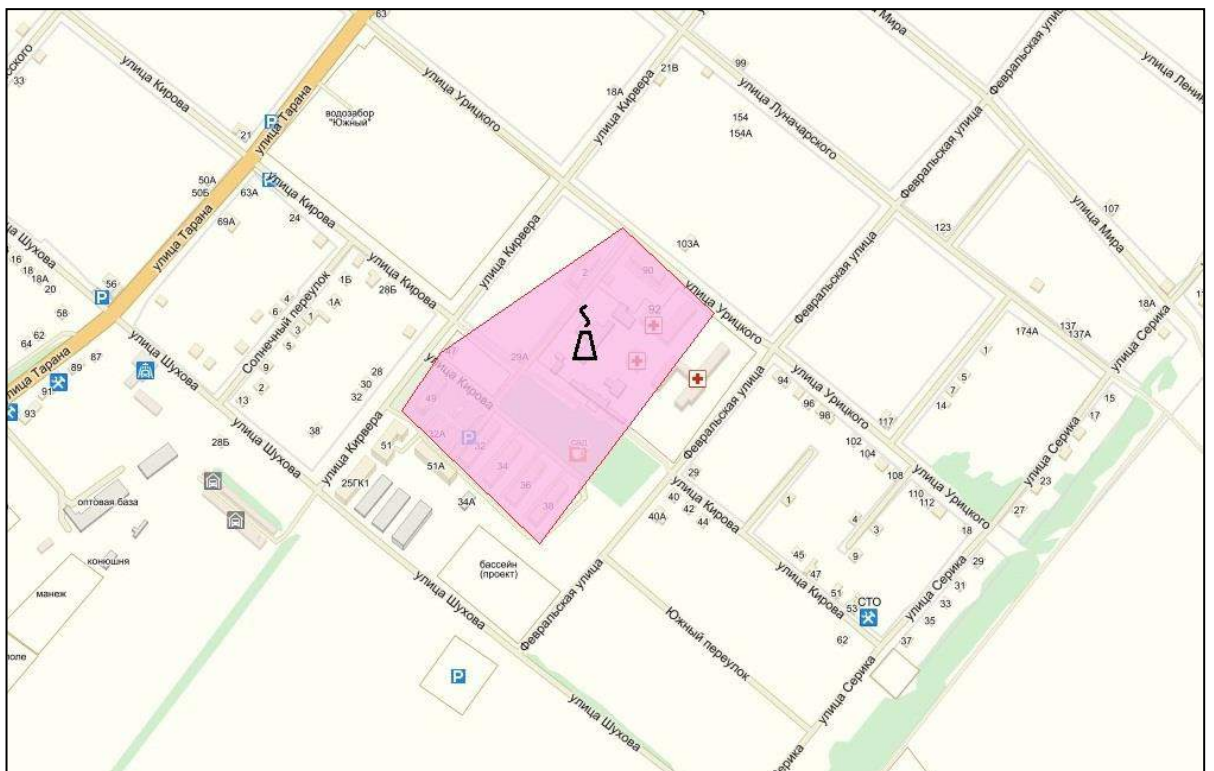


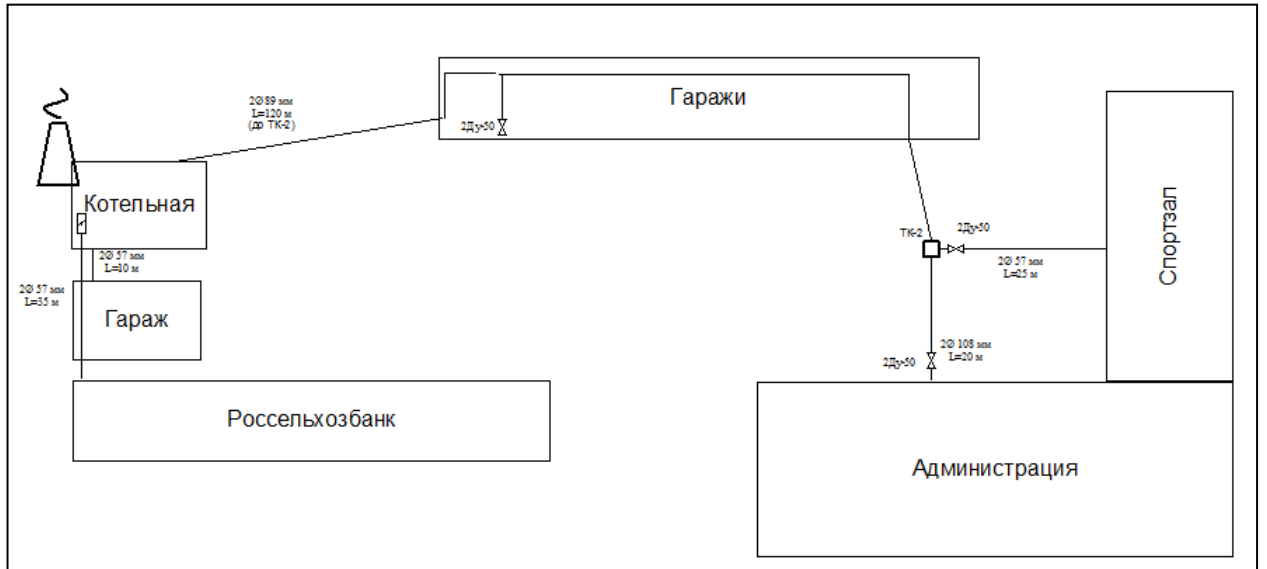
Рисунок 1. Зона действия котельной Луначарского



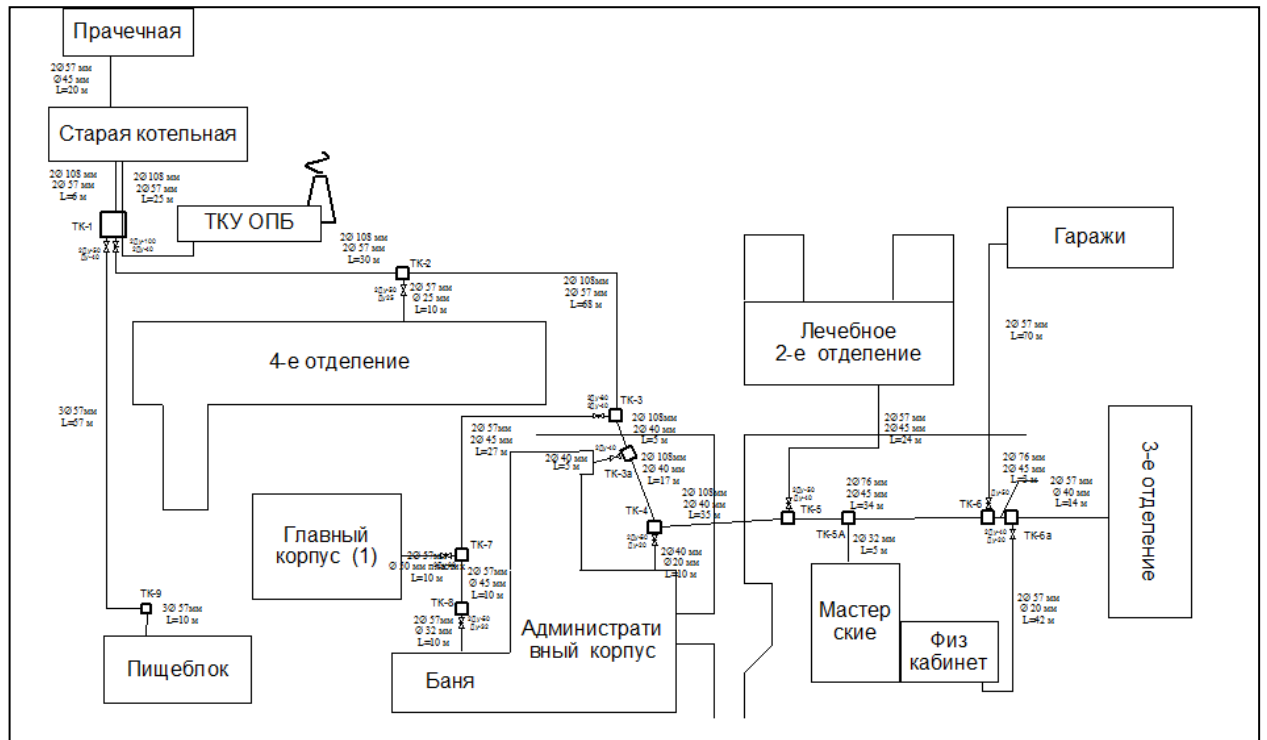
**Рисунок 2. Зона действия котельной Шухова**



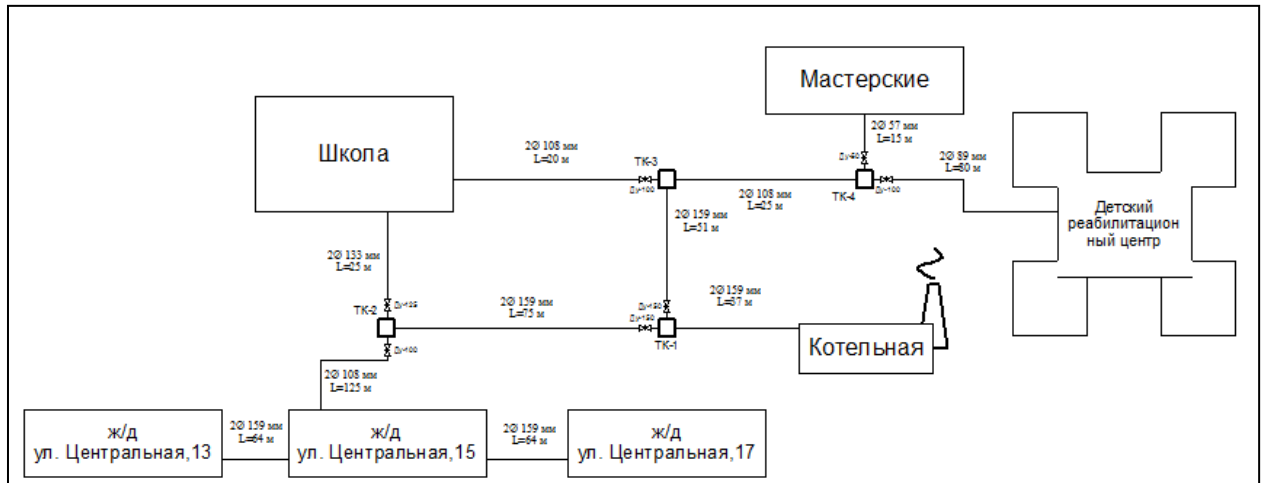
**Рисунок 3. Зона действия котельной ПНИ**



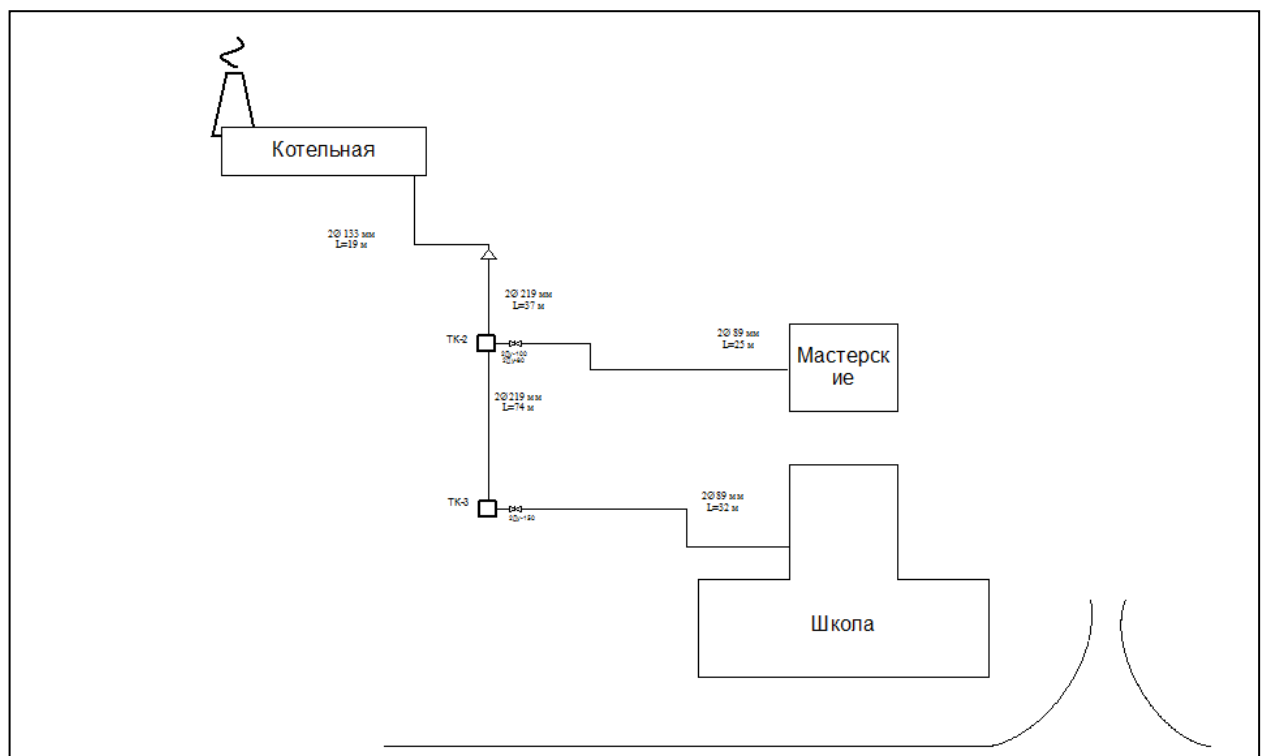
**Рисунок 4. Зона действия котельной Администрация округа**



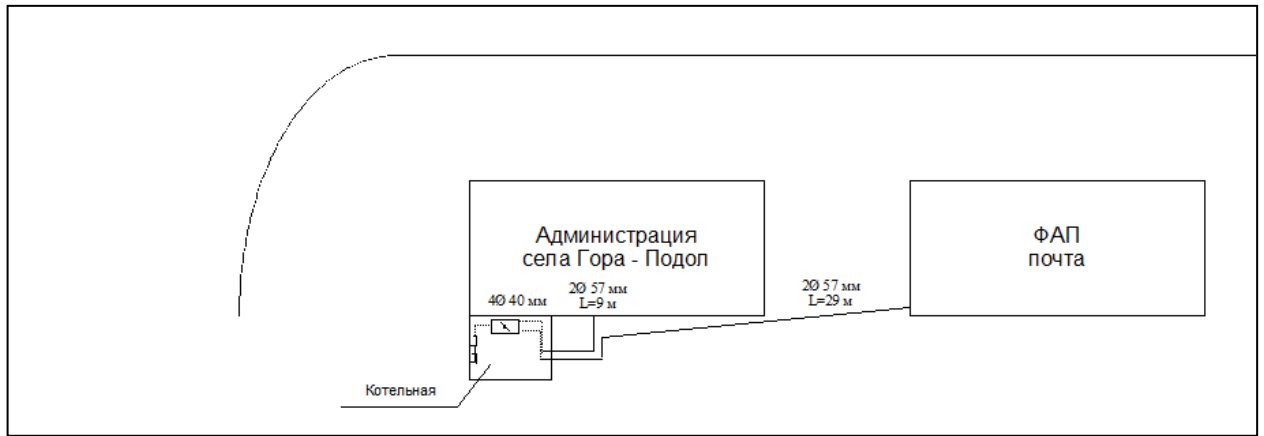
**Рисунок 5. Зона действия котельной ОПБ ТКУ**



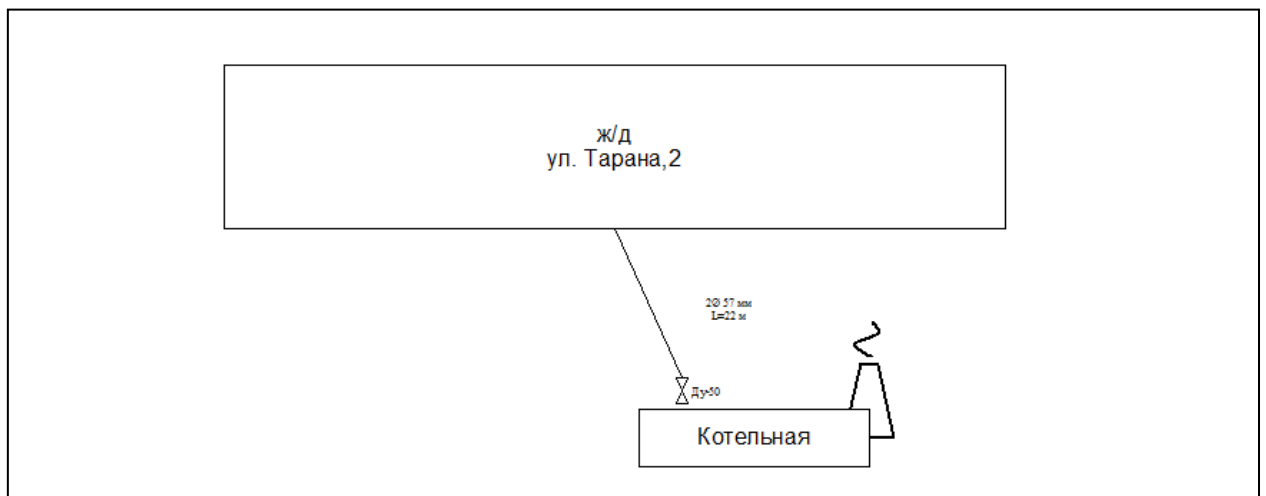
**Рисунок 6. Зона действия котельной с. Козинка**



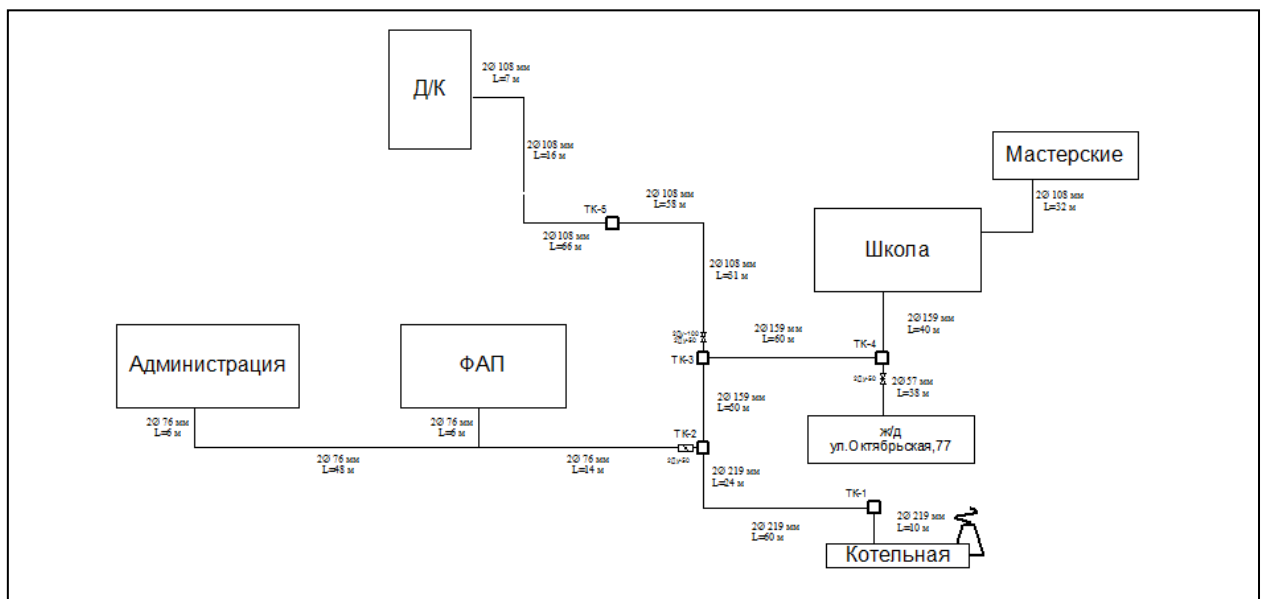
**Рисунок 7. Зона действия котельной с. Гора-Подол (школа)**



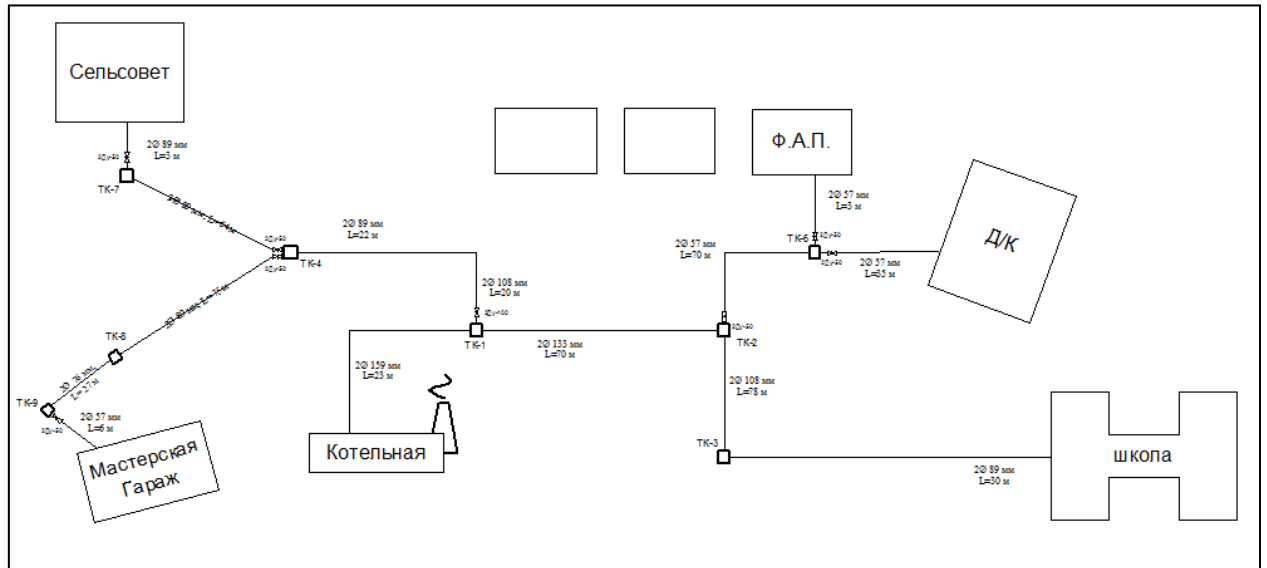
**Рисунок 8. Зона действия котельной с. Гора-Подол (администрация)**



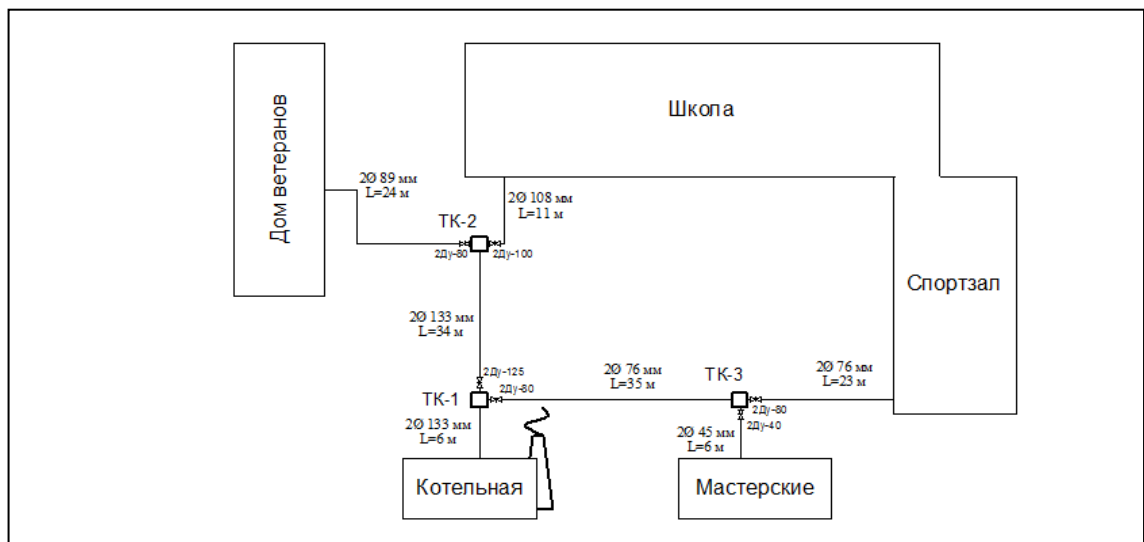
**Рисунок 9. Зона действия котельной Кирпичный завод**



**Рисунок 10. Зона действия котельной с. Безымено**



**Рисунок 11. Зона действия котельной с. Смородино**



**Рисунок 12. Зона действия котельной с. Мокрая Орловка**

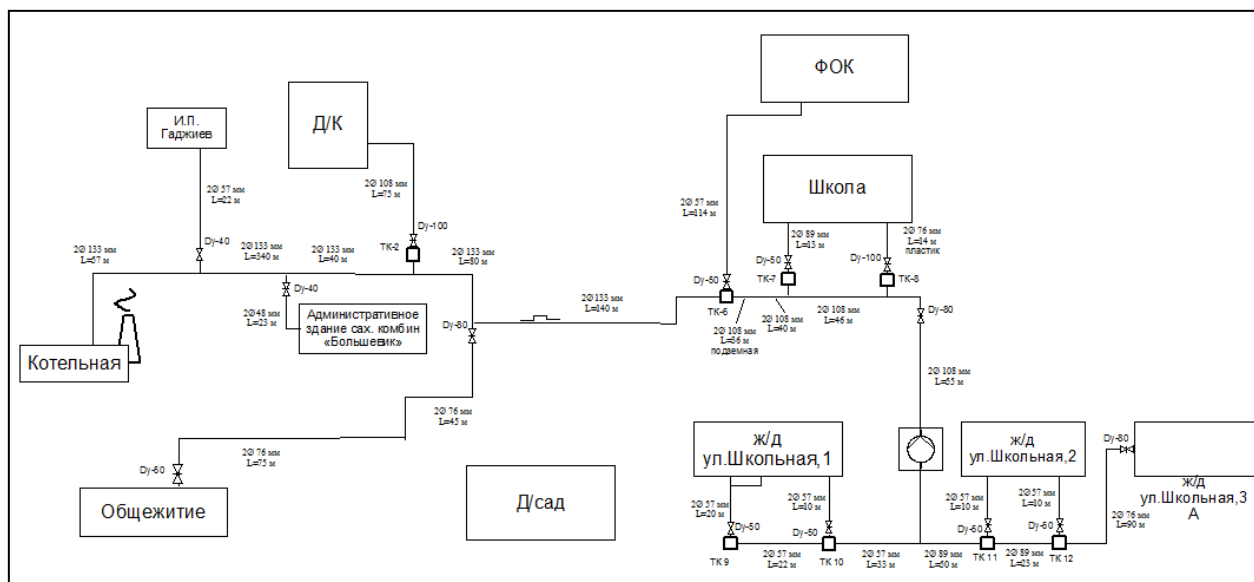


Рисунок 13. Зона действия котельной с. Головчино (поселок)

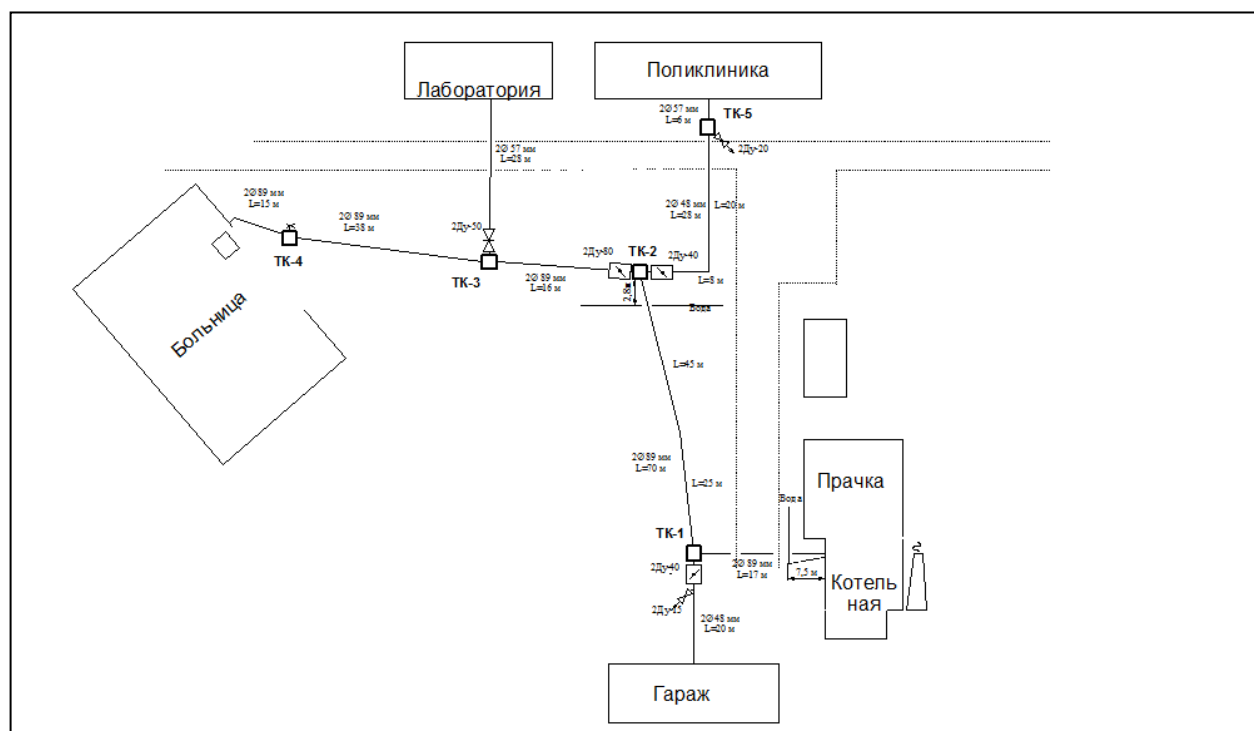
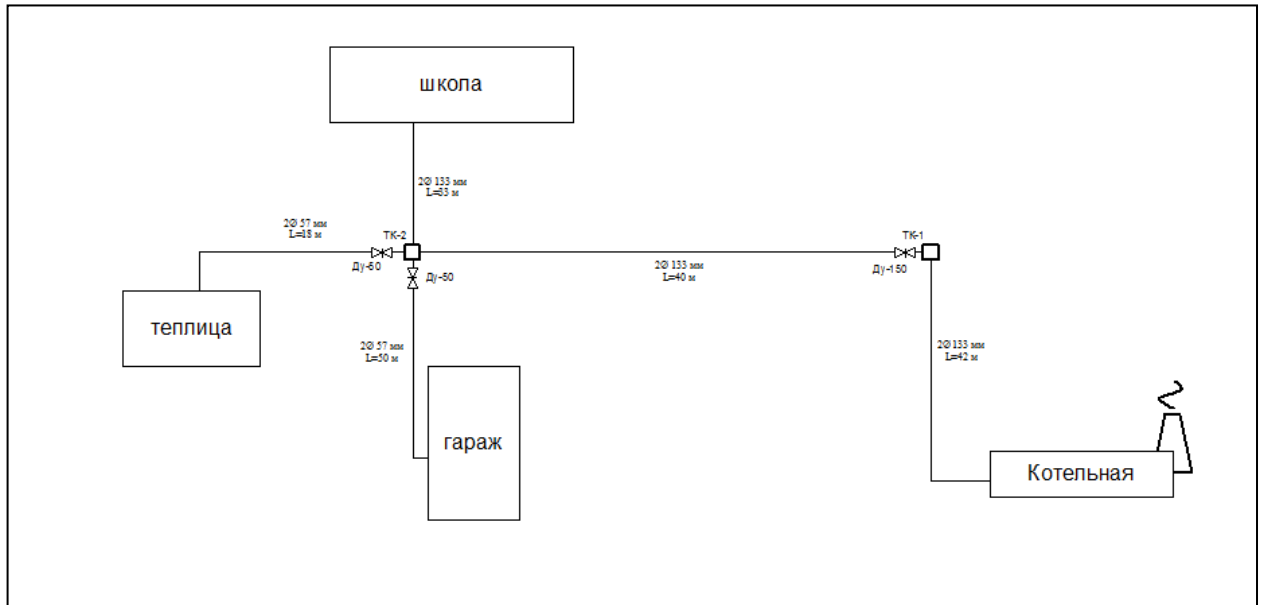
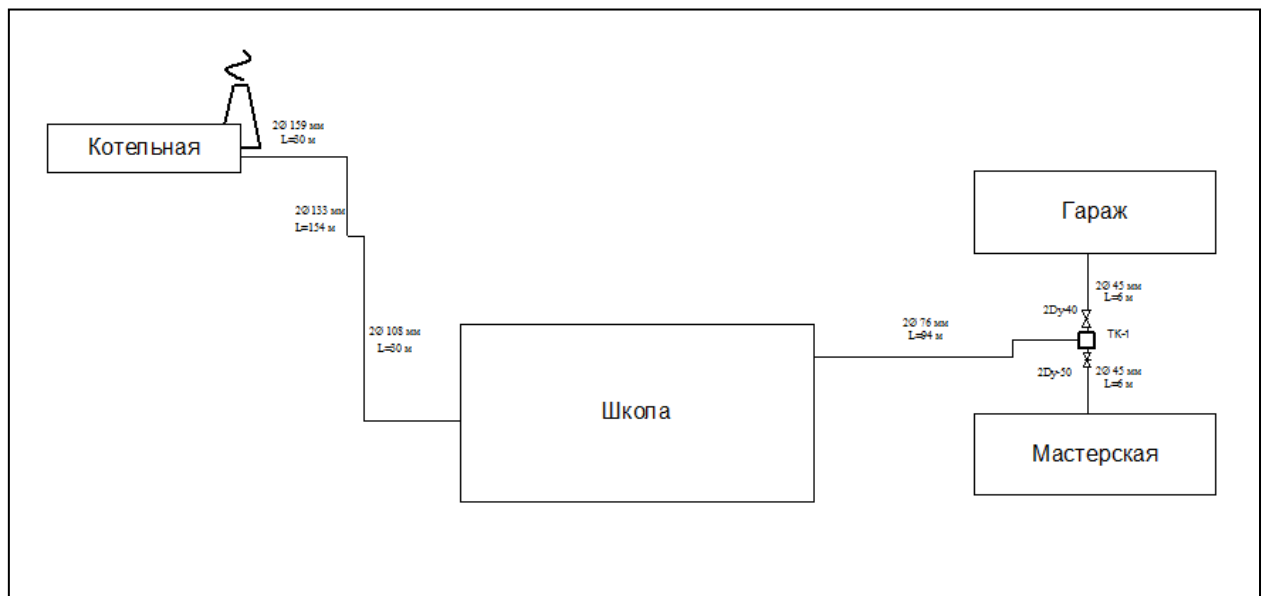


Рисунок 14. Зона действия котельной с. Головчино (больница)

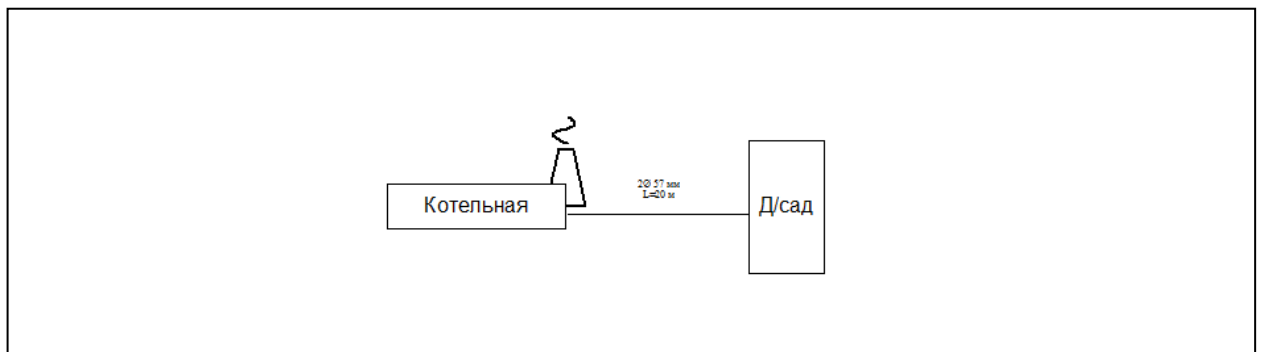




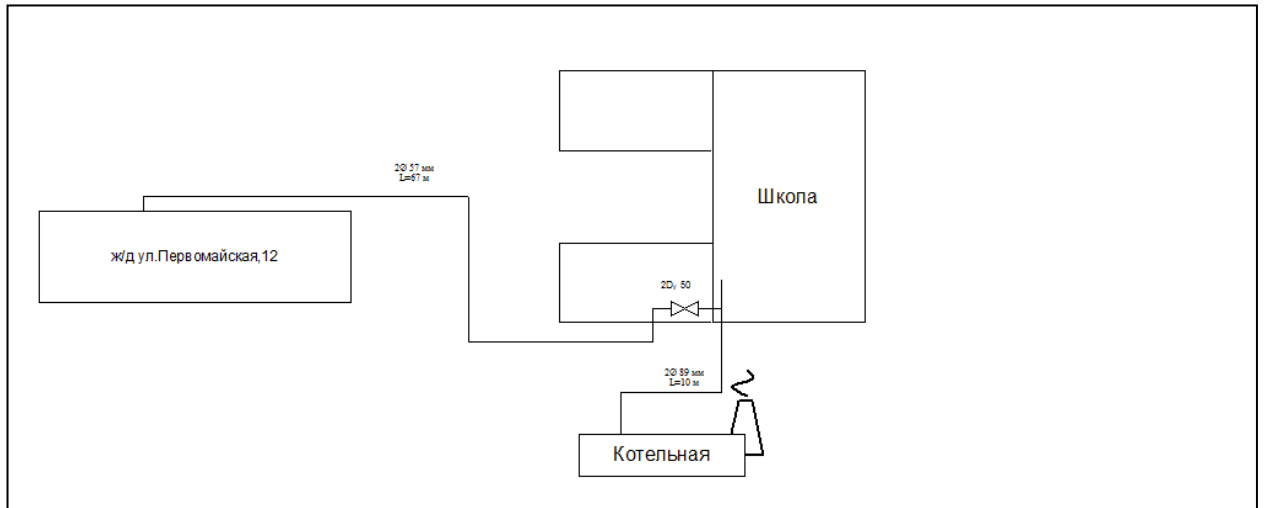
**Рисунок 15. Зона действия котельной с. Головчино (школа)**



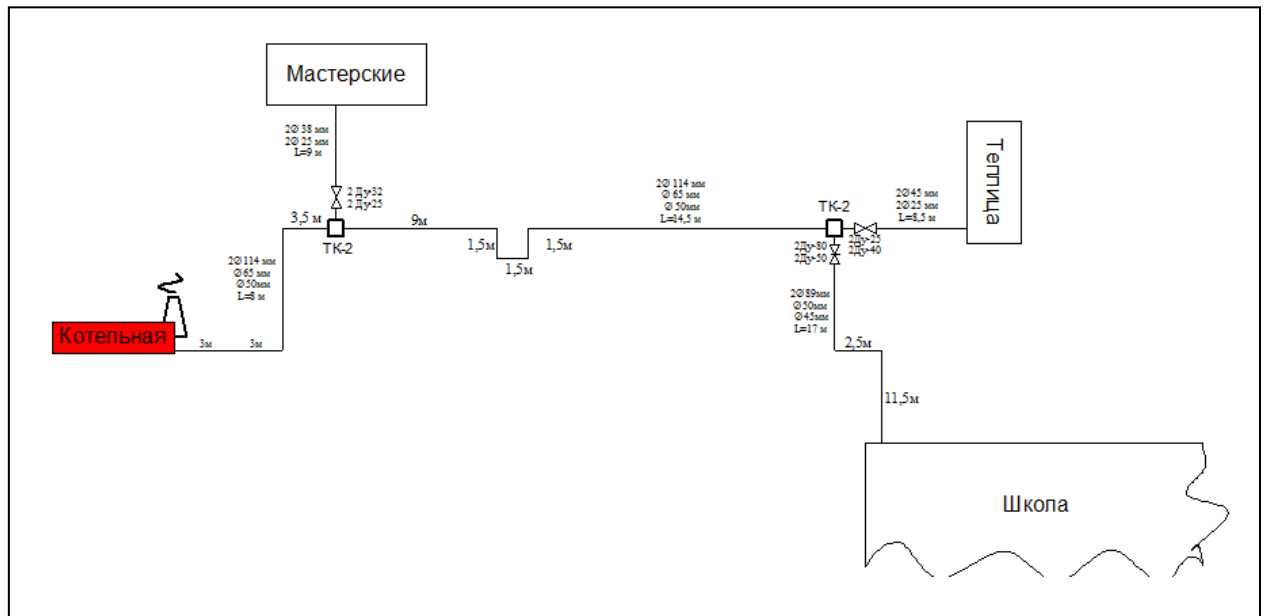
**Рисунок 16. Зона действия котельной п. Горьковский**



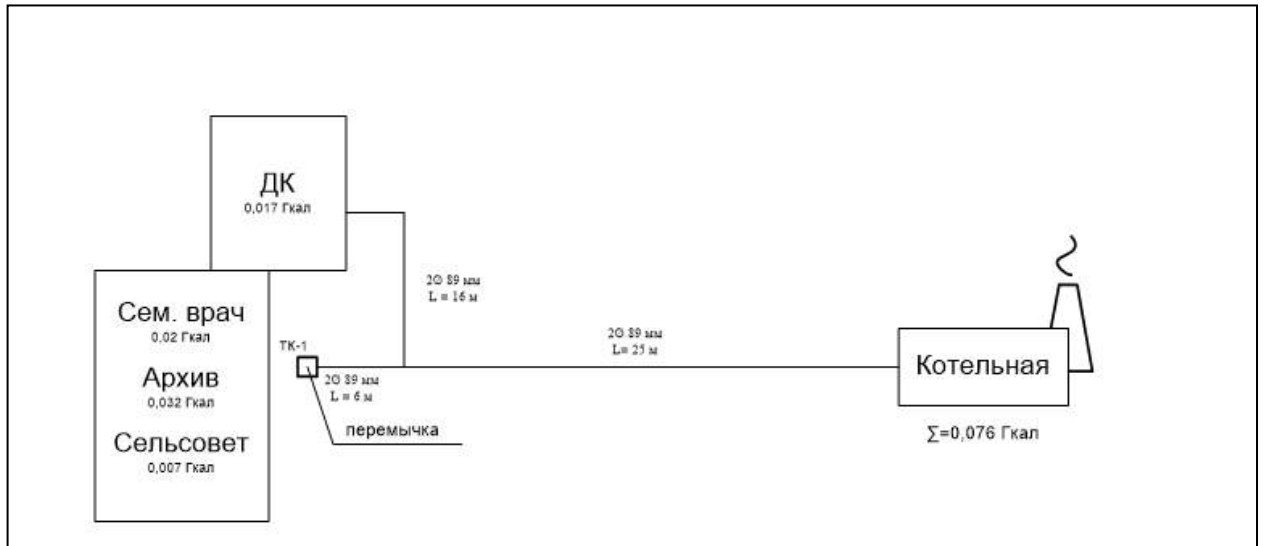
**Рисунок 17. Зона действия котельной с. Дорогощь (детский сад)**



**Рисунок 18. Зона действия котельной с. Дорогощ (школа)**



**Рисунок 19. Зона действия котельной с. Доброе (школа)**



**Рисунок 20. Зона действия котельной с. Замостье**

Тепловые нагрузки объектов индивидуальной жилой застройки и мелких потребителей учреждений социальной защиты, образования, здравоохранения, культуры обеспечиваются от индивидуальных систем отопления. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

### **Структура основного оборудования теплоисточников Грайворонского городского округа**

#### **Котельная Луначарского**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 6,64 Гкал/час. Котельная Луначарского предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории Грайворонского городского округа. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа КСВ-1,86Г тепловой производительностью 1,6 Гкал/час, и 2 водогрейных котла КВа-2,0 тепловой производительностью 1,72 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°C. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе - 4,0 кгс/см<sup>2</sup>. Структура основного оборудования котельной Луначарского представлена в таблицах 3 - 4.

## Структура основного оборудования котельной Луначарского

Таблица 3

№	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	6,64 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 3,227 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	КСВ-1,86Г; КВа-2,0
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70°С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	Na-Катионирование, двухступенчатая, 25 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

## Структура насосного оборудования котельной

Таблица 4

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	КМ 100-80-160	2	100	32	-
2	Сетевой	КМ 100-65-200	2	100	50	-
3	Сетевой	Wilo-BL-80/160-18,5/2	1	160	28	-
4	Подпиточный	К-20-30	2	20	30	-
5	Подпиточный	ADB-70	1	1,2	40	-

## Котельная Шухова

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,46 Гкал/час. Котельная Шухова предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории Грайворонского городского округа. В котельной установлен 1 водогрейный котел типа КВа-1,6 тепловой производительностью 1,38 Гкал/час и 1 водогрейный котел типа КВа-1,25 тепловой производительностью 1,08 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования котельной Шухова представлена в таблицах 5 - 6.

## Структура основного оборудования котельной Шухова

Таблица 5

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	2,45 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 1,911 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	КВа-1,6 КВа-1,25
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70°С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	На-кат. Двухступенчатая, 5,5 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

## Насосное оборудование котельной

Таблица 6

№ п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.,	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	К 100-65-200	1	100	50	-
2	Сетевой	КМ 80-50-200	2	50	50	-
3	Сетевой	Wilo BL 65/160-11/2	1	110	28	-
4	Подпиточный	К 20/30	2	20	30	-
5	Подпиточный	ADB-40	1	1,3	30	-

## Котельная ПНИ

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,51 Гкал/час. Котельная ПНИ для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории Грайворонского городского округа. В котельной установлено 4 водогрейных котла типа НР-18 тепловой производительностью 0,52 Гкал/час и 1 водогрейный котел LamborghiniMegaPrex N500 тепловой производительностью 0,43 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – присутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,5 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельная ПНИ представлена в таблицах 7 - 8.

## Структура основного оборудования котельной ПНИ

Таблица 7

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	2,51 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 1,749 Гкал/час ГВС 0,192 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	HP-18 Lamborghini MegaPrex N500
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	На-кат. Двухступенчатая, 5,5 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

## Структура насосного оборудования Котельной ПНИ

Таблица 8

№ п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	KM 80-50-200	1	50	50	-
2	Сетевой	KM 100-65-200	2	94	40	-
3	Сетевой	K 45/40	1	45	40	-
4	Сетевой	Wilo BL 65/160-11/2	1	110	28	-
5	ГВС	K 80-50-160	1	50	50	-
6	ГВС	KM 80-50-160	1	50	50	-
7	Подпиточный	K 20/30	1	20	30	-
8	Подпиточный	ADK-20	1	1,8	21	-
9	Подпиточный	ADB-40	1	1,3	30	-
10	Циркуляционный	K 20/30	1	20	30	-
11	Циркуляционный	K 45/30	1	45	30	-
12	Циркуляционный	WILO IPL 50/160-0,55-4	1	45	30	-

### Котельная Администрация округа

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,344 Гкал/час. Котельная Администрация округа предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории Грайворонского городского округа. В котельной установлено 4 водогрейных котла типа Хопёр-100 тепловой производительностью 0,09 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,0 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельная Администрация округа представлена в таблицах 9 - 10.

### Структура основного оборудования котельной Администрация округа

Таблица 9

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	0,344 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,333 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	Хопер-100
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	KWS-70 ТА; 0,4-0,8 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование Котельной Администрация округа

Таблица 10

№ п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	Grundfos UPS 40-180 F	2	24	150	-
2	Подпиточный	АЦМС 8-30	2	8	27	-

### Котельная ОПБ ТКУ

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,03 Гкал/час. Котельная ОПБ ТКУ предназначена для обеспечения тепловой энергией социальных потребителей, находящихся на территории Грайворонского городского округа. В котельной установлен 1 водогрейный котла типа ТТМ-400 тепловой производительностью 0,35 Гкал/час и 1 водогрейный котла типа ТТМ-800 тепловой производительностью 0,69 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°C. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. Система ГВС закрытая.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,0 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельная ОПБ ТКУ представлена в таблицах 11-11.1.

### Структура основного оборудования котельной ОПБ ТКУ

Таблица 11

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	1,03 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,57 Гкал/час; ГВС 0,09 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	ТТМ-400 ТТМ-800
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70°C
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	STF-10-54-85001,9м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Имеется

### Насосное оборудование котельной ОПБ ТКУ

Таблица 11.1

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	IL-65/150-5,5/2	2	45	40	-
2	ГВС	OPV 10-30	2	10	30	-
3	Циркуляционный	TOP-S-65/13	1	45	40	-
4	Циркуляционный	TOP-S-50/10	1	45	40	-
5	Подпиточный	НМП-603-1	1	2	30	-
6	Подпиточный	ADB-40	1	0,6	20	-

### Котельная с. Козинка ТКУ

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,1 Гкал/час. Котельная ТКУ с. Козинка предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Козинка. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа Вулкан VK-550 тепловой производительностью 0,47 Гкал/час.



Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°C. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования котельной с. Козинка ТКУ представлена в таблицах 12-12.1.

### Структура основного оборудования котельной с. Козинка ТКУ

Таблица 12

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	1,1 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,879 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	VK-550
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70°C
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	STF-10-54-8500 1,9м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование котельной с. Козинка ТКУ

Таблица 12.1

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	Wilо R50/170	2	35	40	-
2	Подпиточный	WILO MHI 203	2	1.2	30	-

### Котельная с. Гора-Подол (школа)

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,58 Гкал/час. Котельная с. Гора – Подол (школа) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Гора-Подол. В котельной установлен 3 водогрейный котел типа Факел Г тепловой производительностью 0,9 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°C.

Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,0 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования котельной с. Гора-Подол (школа) представлена в таблицах 13 - 14.

### Структура основного оборудования котельной с. Гора-Подол (школа)

Таблица 13

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	2,58 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,453 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	Факел Г
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	На-кат. двухступенчатая; 7 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование Котельной с. Гора-Подол (школа)

Таблица 14

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				Подача, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м	
1	Сетевой	К-45/30	1	45	30	-
2	Сетевой	К-45/30	1	45	30	-
3	Подпиточный	К-20-30	1	20	30	-
4	Подпиточный	RQ40	1	2,4	40	-

### Котельная с. Гора-Подол (администрация)

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,056 Гкал/час. Котельная с. Гора-Подол (администрация) для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Гора-Подол. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа Elektrolux тепловой производительностью 0,026 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 1,5 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования котельной с. Гора-Подол (администрация) представлена в таблицах 15 - 16.

### Структура основного оборудования с. Гора-Подол (администрация)

Таблица 15

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	0,056 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,031 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	Elektrolux
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	-
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование с. Гора-Подол (администрация)

Таблица 16

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	GRUNDFOS	2	1,2	2	-
2	Подпиточный	ADB-35	1	0,6	35	-

### Котельная Кирпичный завод

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,168 Гкал/час. Котельная Кирпичный завод предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Гора-Подол. В котельной установлен 1 водогрейный котел ИШМА-100 тепловой производительностью 0,08 Гкал/час 1 водогрейный котел Хопёр-100 тепловой производительностью 0,08 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,5 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования котельной Кирпичный завод представлена в таблицах 17 - 18.

### Структура основного оборудования котельной Кирпичный завод

Таблица 17

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	0,168 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,088 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	ИШМА-100, Хопёр-100
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70°С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	WS-0835; 1,0 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование Котельной Кирпичный завод

Таблица 18

№ п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	К 8/18	1	8	18	-
2	Сетевой	Wilo Ip132/130-1,1/2	1	15	3	-
3	Подпиточный	ADB-40	1	0,6	20	-

### Котельная с. Безымено

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,07 Гкал/час. Котельная с. Безымено предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Безымено. В котельной установлено 3 водогрейных котла типа Е-1/9 тепловой производительностью 0,69 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельной с. Безымено представлена в таблицах 19 - 20.

### Структура основного оборудования Котельной с. Безымено

Таблица 19

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	2,07 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,656 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	Е-1/9
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	ВПУ-5,0; 5,0 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование Котельной с. Безымено

Таблица 20

№ п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	КМ 80-65-160	1	50	32	-
2	Сетевой	К 45/30	1	35	28	-
3	Подпиточный	К 20/30	1	20	30	-
4	Подпиточный	ADB-40	1	0,6	20	-

### Котельная с. Смородино

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,56 Гкал/час. Котельная с. Смородино предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Смородино. В котельной установлено 3 водогрейных котла типа НР-18 тепловой производительностью 0,52 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,0 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельной с. Смородино представлена в таблицах 21 - 22.

### Структура основного оборудования Котельной с. Смородино

Таблица 21

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	1,56 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,325 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	НР-18
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70°C
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	ВПУ-2,5; 2,5м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование Котельной с. Смородино

Таблица 22

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	К-45/40	2	45	40	-
2	Подпиточный	К-65-50-160	2	20	30	-
3	Подпиточный	ADB-40	1	0,6	20	-

### Котельной с. Мокрая Орловка

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,2 Гкал/час. Котельная с. Мокрая Орловка предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Мокрая Орловка. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа КВГ 0,7-115 тепловой производительностью 0,6 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°C. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,4 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельной с. Мокрая Орловка представлена в таблицах 23 - 24.

## Структура основного оборудования Котельной с. Мокрая Орловка

Таблица 23

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	1,2 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,384 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	КВГ 0,7-115
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	На-кат. двухступенчатая; 3,8 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

## Насосное оборудование Котельной с. Мокрая Орловка

Таблица 24

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	К 45/30	1	35	28	-
2	Сетевой	КМ-80-65-160	1	50	32	-
3	Подпиточный	К-20-30	2	20	30	-
4	Подпиточный	ADB-40	1	0,6	20	-

## Котельная с. Головчино (поселок)

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,8 Гкал/час. Котельная с. Головчино (поселок) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Головчино. В котельной установлено 3 водогрейных котла типа КВГ 0,7-115 тепловой производительностью 0,6 Гкал/час

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,8 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельной с. Головчино (поселок) представлена в таблицах 25-26.

## Структура основного оборудования Котельной с. Головчино (поселок)

Таблица 25

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	1,8 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,862 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	КВГ 0,7-115
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70°C
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	На-кат. двухступенчатая; 3,5 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

## Насосное оборудование Котельной с. Головчино (поселок)

Таблица 26

№ п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	КМ 100-65-160	1	50	40	-
2	Сетевой	КМ 80-65-160	1	50	32	-
3	Сетевой	Wilo Ipl 65/165-5,5/2	1	60	22	-
4	Подпиточный	К 20/30	1	20	30	-
5	Подпиточный	ADB-40	1	0,6	20	-

## Котельная с. Головчино (больница)

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,246 Гкал/час. Котельная с. Головчино (больница) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Головчино. В котельной установлено 3 водогрейных котла типа ИШМА-100 тепловой производительностью 0,082 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°C. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,0 кгс/см<sup>2</sup>.



Структура основного оборудования Котельной с. Головчино (больница) представлена в таблицах 27-28.

### Структура основного оборудования котельной № 68

Таблица 27

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	0,246 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,18 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	ИШМА-100
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	WS-0835; 1,0 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование Котельной с. Головчино (больница)

Таблица 28

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	К-20-30	2	20	30	-
2	Сетевой	Wilo IPL 40/120-1,5/2	1	40	40	-
3	Подпиточный	К-8/18	1	8	18	-
4	Подпиточный	ADB-40	1	0,6	20	-

### Котельная с. Головчино ТКУ

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,0 Гкал/час. Котельная с. Головчино ТКУ предназначена для обеспечения тепловой энергией социальных потребителей, находящихся на территории с. Головчино. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа VK-500 тепловой производительностью 0,43 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельной с. Головчино ТКУ представлена в таблицах 29-29.1.

### Структура основного оборудования Котельной с. Головчино ТКУ

Таблица 29

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	1,0 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,484 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	VK-500
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	KWS-100TA 1,9 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование Котельной с. Головчино ТКУ

Таблица 29.1

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	WILO-BL40/170	2	35	40	-
2	ГВС	VILO-M-H-1203	1	1,2	30	-
3	Циркуляционный	WILO-BL-40/160	2	40	32	-
4	Подпиточный	VILO-MH-1203	2	1,2	30	-
5	Подпиточный	VILO-MH-1405	2	5	41	-

### Котельная п. Горьковский

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,72 Гкал/час. Котельная пос. Горьковский предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории п. Горьковский. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа КВа-1Г тепловой производительностью 0,86 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,4 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельной п. Горьковский представлена в таблицах 30-31.

### Структура основного оборудования Котельной п. Горьковский

Таблица 30

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	1,72 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,291 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	КВа-1Г
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	На-кат. двухступенчатая; 3,8 м <sup>3</sup> /ч
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование п. Горьковский

Таблица 31

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	К-80-60-200	2	45	45	-
2	Подпиточный	БК-26-А	1	35	28	-
3	Подпиточный	ADB-40	1	0,6	20	-

### Котельная с. Дорогощ (детский сад)

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,086 Гкал/час. Котельная с. Дорогощ (детский сад) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Дорогощ. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа БЭМ-0,05 тепловой производительностью 0,043 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 0,5 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельной с. Дорогощ (детский сад) представлена в таблицах 32-33.

### Структура основного оборудования Котельной с. Дорогощ (детский сад)

Таблица 32

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	0,086 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,031 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	БЭМ-0,05
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	-
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование Котельной с. Дорогощ (детский сад)

Таблица 33

№ п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	RV 50-32-125	2	12,5	20	-

### Котельная с. Дорогощ (школа)

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,219 Гкал/час. Котельная с. Дорогощ (школа) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на Дорогощанской сельской территории. В котельной установлен 1 водогрейный котел типа RSP150 тепловой производительностью 0,116 Гкал/час и 1 водогрейный котел RSA120 тепловой производительностью 0,103 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе - 1,2 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельной с. Дорогощь (школа) представлена в таблицах 34-35.

### Структура основного оборудования Котельной с. Дорогощь (школа)

Таблица 34

№	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	0,219 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,19 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	RSP150, RSA120
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	-
9	Тип деаэрата	-
10	Теплообменное оборудование	Отсутствует

### Насосное оборудование Котельной с. Дорогощь (школа)

Таблица 35

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	GPD 32-6-180	1	6,3	3,5	-
2	Сетевой	Wilo Ipl40/90-0.37/2	1	6,3	3,5	-

### Котельная с. Доброе (школа)

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,516 Гкал/час. Котельная с. Доброе предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Доброе. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа BUDERUS тепловой производительностью 0,26 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. Система ГВС закрытая.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,8 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельной с. Доброе (школа) представлена в таблицах 36-37.

## Структура основного оборудования Котельной с. Доброе (школа)

Таблица 36

№ п/п	Наименование	Характеристика
	Установленная мощность котельной	0,516 Гкал/час
1	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,33 Гкал/час ГВС 0,17 Гкал/ч
2	Источники теплоснабжения	BUDERUS
3	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
4	Температурный график сети	95/70 °С
5	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
6	Источник водоснабжения	Городской водопровод
7	Тип ХВО	TS-91-08M;0,27 м3/ч
8	Тип деаэратора	-
9	Теплообменное оборудование	Имеется

## Насосное оборудование Котельной с. Доброе (школа)

Таблица 37

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	IPL 65/155-5,5/2	2	24	26	-
2	ГВС	CP 40/2300	2	2,81	21	-
3	Циркуляционный	A 50/180 M	2	2	4	-
4	Подпиточный	KPS 30/16 T	2	0,27	31	-

## Котельная с. Замостье

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,151 Гкал/час. Котельная с. Замостье предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории с. Замостье. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа ИШМА-100У и Лемакс-80 тепловой производительностью 0,151 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70°С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. Система ГВС отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе - 2,8 кгс/см<sup>2</sup>.

Структура основного оборудования Котельной с. Замостье представлена в таблицах 38-39.

## Структура основного оборудования Котельной с. Замостье

Таблица 38

№ п/п	Наименование	Характеристика
1	Установленная мощность котельной	0,151 Гкал/час
2	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Отопление 0,08 Гкал/час
3	Источники теплоснабжения	ИШМА-100У; Лемакс-80
4	Тепловая схема котельной	Одноконтурная
5	Температурный график сети	95/70 °С
6	Топливо	Основное – природный газ Резервное – отсутствует
7	Источник водоснабжения	Городской водопровод
8	Тип ХВО	Отсутствует
9	Тип деаэратора	-
10	Теплообменное оборудование	Имеется

## Насосное оборудование Котельной с. Замостье

Таблица 39

№	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Тех. характеристика		Наличие частотно-регулируемого привода
				подача, м <sup>3</sup> /ч	напор, м	
1	Сетевой	GRUNDFOS UPS 32-80	1	11	8	-
2	Сетевой	LEBERG GRS32/8	1	10,2	8	-

Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования источников тепловой энергии Грайворонского городского округа представлены в таблице 40 и на рисунке 21.

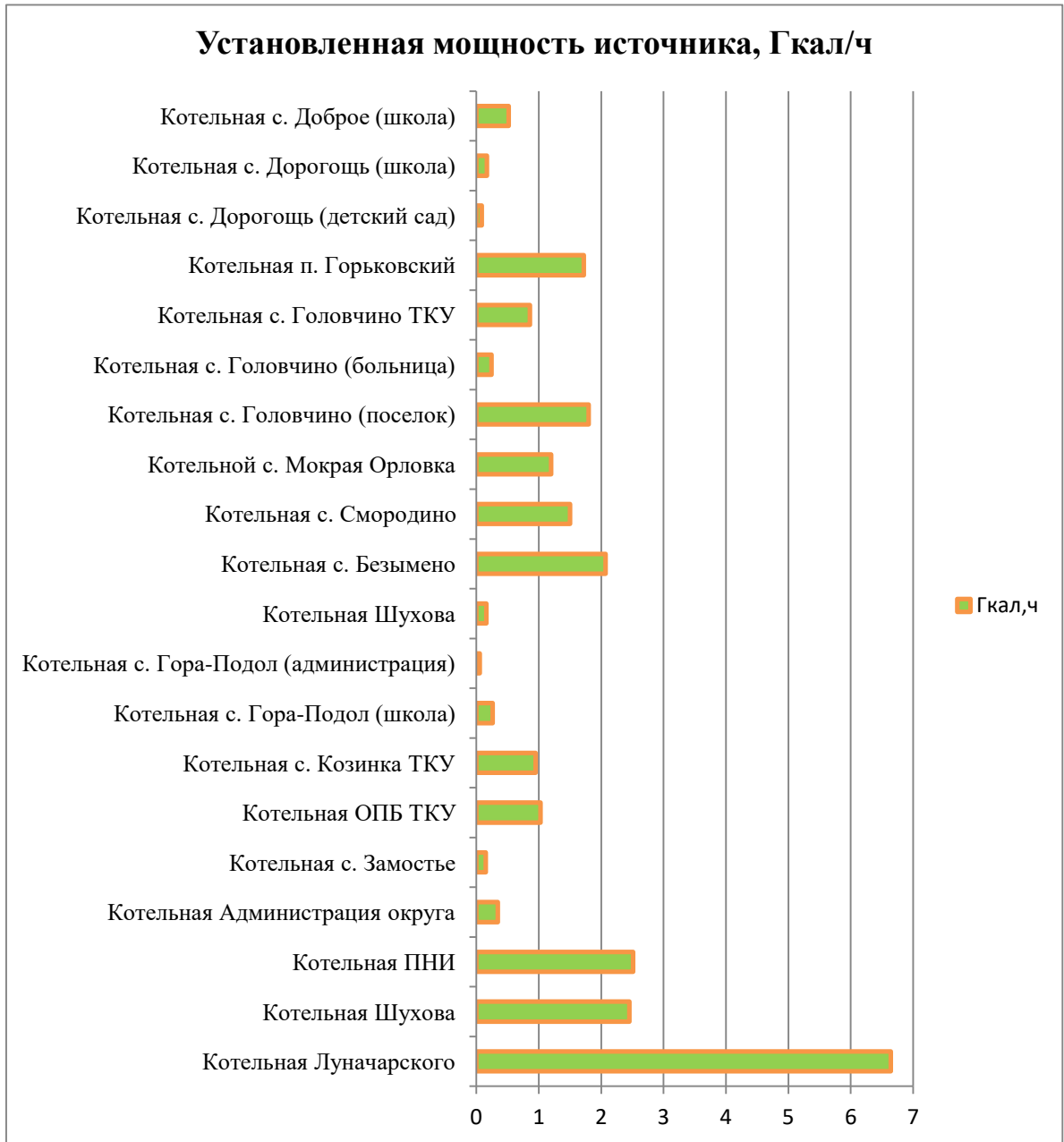
## Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования Грайворонского городского округа

Таблица 40

Наименование источника тепловой энергии	Марка котла	Номинальная теплопроизводительность котла, Гкал/ч	Количество котлов, шт.	Установленная мощность источника, Гкал/ч
Котельная Луначарского	КСВ-1,86Г	1,6	2	6,64
	КВа-2,0	1,72	2	
Котельная Шухова	КВа-1,6	1,38	1	2,45
	КВа-1,25	1,07	1	
Котельная ПНИ	HP-18	0,52	4	2,51
	Lamborghini MegaPrex N500	0,43	1	
Котельная Администрация городского округа	Хопер-100	0,086	4	0,344

Наименование источника тепловой энергии	Марка котла	Номинальная теплопроизводительность котла, Гкал/ч	Количество котлов, шт.	Установленная мощность источника, Гкал/ч
Котельная с. Замостье	ИШМА-100У	0,082	1	0,151
	Лемакс-80	0,0687	1	
Котельная ОПБ ТКУ	ТТМ-400	0,34	1	1,03
	ТТМ-800	0,69	1	
Котельная с. Козинка ТКУ	VK-550	0,55	2	1,1
Котельная с. Гора-Подол (школа)	Факел-Г	0,86	3	2,58
Котельная с. Гора-Подол (администрация)	Elektrolux	0,028	2	0,056
Котельная Кирпичный завод	Хопёр-100	0,086	1	0,168
	ИШМА-100	0,082	1	
Котельная с. Безымено	Е-1/9	0,69	3	2,07
Котельная с. Смородино	НР-18	0,52	3	1,56
Котельной с. Мокрая Орловка	КВГ-0,7-115	0,6	2	1,2
Котельная с. Головчино (поселок)	КВГ-0,7-115	0,6	3	1,8
Котельная с. Головчино (больница)	Ишма-100	0,082	3	0,246
Котельная с. Головчино ТКУ	VK-550	0,55	2	1,1
Котельная п. Горьковский	КВА-1Гн	0,86	2	1,72
Котельная с. Дорогощь (детский сад)	БЭМ-0,05	0,043	2	0,086
Котельная с. Дорогощь (школа)	RSP150	0,116	2	0,219
	RSA120	0,103		
Котельная с. Доброе (школа)	BUDERUS	0,258	2	0,516





**Рисунок 21. Установленная мощность котельных  
Грайворонского городского округа**

### 2.1.2. Водоснабжение

Водоснабжение, как отрасль, играет огромную роль в обеспечении жизнедеятельности городского округа и требует целенаправленных мероприятий по развитию надежной системы хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Грайворонский городской округ имеет площадь населенных пунктов 853,8 км<sup>2</sup>. Количество населенных пунктов – 40. Общая численность населения на 01 апреля 2023 года – 29 730 чел. Водоснабжение Грайворонского городского округа осуществляется от 20 основных

водозаборов. Протяжённость водопроводных сетей по городскому округу составляет 161,66 км.

Системы водоснабжения в городском округе объединены для хозяйственно-питьевых и противопожарных нужд.

Служба водопроводного хозяйства включает в себя эксплуатацию и обслуживание водоразборных колонок; пожарных гидрантов; артезианских скважин; водонапорных башен; сетей и водоводов.

Основным оборудованием являются погружные насосы ЭЦВ. Зоны санитарной охраны водозаборов, в целях санитарно-эпидемиологической надежности, предусмотрены в соответствии с требованиями «СП 31.13330.2021 Водоснабжение, наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84\*» и постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 14 марта 2002 года №10 «О введении в действие Санитарных правил и норм «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02».

Износ основных фондов составляет в среднем для сетей - 57,9%, для оборудования - 45%, а также в связи с повышением требований к водоводам и качеству хозяйственно-питьевой воды, усовершенствованием технологического оборудования необходимо провести реконструкцию систем и сооружений.

Наружное пожаротушение предусматривается из подземных пожарных гидрантов, установленных на сетях.

Система водоснабжения Грайворонского городского округа осуществляется по следующей схеме: вода из артезианской скважины при помощи погружных насосов подаётся по водопроводу в водонапорную башню, а затем по распределительной сети потребителям. Сводная информация оценки технического состояния насосного оборудования представлена в таблице 39.

### Заключение о техническом состоянии насосного оборудования водозаборных скважин

Таблица 39

№ водозабора	Наименование	№ скважин	Улица	Марка насоса	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода в эксплуатацию насоса	Q, по паспорту м3/час	Н скважины, м	Р, кВт	Наличие ПЧ	Износ, %	Примечания
1	Водозабор «Южный»	1	Скважина № 1, ул. Тарана	СПА 6-25-70 НРО	1957	2019	25,00	120,00	7,5	да	92	
		2	Скважина № 2, ул. Тарана	СПА 6-25-70 НРО	1957	2019	25,00	115,00	7,5	да	92	
		3	Скважина № 3, ул. Тарана	СПА 6-25-70 НРО	1983	2019	25,00	115,00	7,5	да	48	
		4	Скважина № 4, ул. Тарана	СПА 6-16-75 НРО	1983	2019	16,00	115,00	5,5	да	48	
		5	Скважина № 5, ул. Тарана	СПА 6-25-70 НРО	1992	2019	25,00	115,00	7,5	да	33	
		6	Скважина № 6, ул. Тарана	СПА 6-16-70 НРО	1992	2019	16,00	115,00	4	да	100	
2	Водозабор «Северный»	7	Скважина № 1, ул. Свердлова	насос отсутствует		-	-	-	-	-	100	Выполнен тампонаж
		8	Скважина № 2, ул. Свердлова	ЭЦВ 8-25-70		2016	25,00	70,00	11	нет	100	Выполнен тампонаж

№ водозабора	Наименование	№ скважин	Улица	Марка насоса	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода в эксплуатацию насоса	Q, по паспорту м3/час	Н скважины, м	Р, кВт	Наличие ПЧ	Износ, %	Примечания
3	с. Новостроевка	9	ул. Первомайская	СПА 4-6,5-80 НРО	1976	2019	6,50	120,00	3	да	60	
4	с. Замостье	10	с. Доброе ул. Дорогощанская		1990			100,00		нет		Выполнен тампонаж
5		11	с. Доброе ул. Новая, 18а	ЭЦВ 6-10-110	1990	2019	10,00	86,00	5,5	да	37	
6	с. Мокрая Орловка	12	ул. Центральная, 45б		1995	2019	16,00	100,00	5,5	да	28	
7	с. Глотова	13	ул. Дружбы	СПА 6-16-90 НРО	2007	2019	16,00	100,00	5,5	да	8	
8	с. Ломное	14	ул. Новоселовка, 25а		1961		6,50	135,00		нет	85	Выполнен тампонаж
9		15	ул. Сургутская		1995			76,00		нет	28	
		16	ул. Сургутская	СПА 4-6,5-135 НРО	1995	2019	6,50	101,00	5,5	да	28	
10	с. Ивановская Лисица	17	ул. Комсомольская 5а	ЭЦВ 6-10-110	1989	2016	10,00	120,00	7,5	нет	38	
11	с. Казачья Лисица	18	ул. Карла Маркса, 8а	ЭЦВ 6-10-80	1958	2018	10	76,00	4	нет	90	
12	с. Косилово	19	ул. Горянка	СПА 4-6,5-95 НРО	1959	2020	6,50	120,00	4	да	88	
13	с. Пороз	20	с. Пороз Сергеевка, 30б	СПА 4-6,5-75 НРО	2003	2019	6,50	100,00	3	нет	15	

№ водозабора	Наименование	№ скважин	Улица	Марка насоса	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода в эксплуатацию насоса	Q, по паспорту м3/час	Н скважины, м	P, кВт	Наличие ПЧ	Износ, %	Примечания
14		21	с. Пороз Мураховка, 14-а	СПА 4-6,5-110 НРО	2005	2019	6,50	100,00	4	нет	12	
15		22	с. Пороз, Подлесок	СПА 6-16-90 НРО	2003	2019	16,00	100,00	5,5	нет	15	
	п. Совхозный		ул. Широкая	ЭЦВ 6-6,5-120		2016	6,50	120,00	5,5	нет		
16	п. Доброполье	23	ул. Урожайная	СПА 4-6,5-140 НРО	1973	2019	6,50	130,00	5,5	нет	65	
17	п. Горьковский	24	ул. Молодежная, 186	СПА 6-10-80 НРО	1992	2019	10,00	120,00	4	да	33	
18	п. Горьковский	25	ул. Лесная, 66	ЭЦВ 6-10-110	1975	2018	10,00	110,00	5,5	нет	62	
	п. Чапаевский		ул. Центральная	СПА 6-10-80 НРО		2019	10,00	80,00	4	да		
19	с. Смородино	26	ул. Выгон, 62б	ЭЦВ6-10 -80	1992	2017	10	120,00	5,5	нет	33	
20	с. Смородино	27	ул. Выгон, 55а		2004			120,00		нет	13	
21	с. Смородино	28	ул. Дуброва	СПА 4-6,5-75 НРО	2004	2019	6,50	120,00	3	нет	13	
	с. Смородино		ул. Горная	ЭЦВ 6-16-160		2017	16	160,00	4	нет		
22	с. Дроновка	29	с. Дроновка (скв.№1)	ЭЦВ 6-10-80	1986	2017	10	80,00	7,5	нет	43	
23		30	с. Дроновка Лесная	СПА 4-4-90 НРО	1992	2019	4,00	120,00	2,2	нет	33	
24	с. Почасево	31	ул. Ленина	СПА 4-6,5-90	1970	2020	6,50	90,00	4	нет	70	

№ водозабора	Наименование	№ скважин	Улица	Марка насоса	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода в эксплуатацию насоса	Q, по паспорту м3/час	Н скважины, м	P, кВт	Наличие ПЧ	Износ, %	Примечания
				НРО								
25	с. Безымено	32	ул. Октябрьская, 1306/1	СПА 6-10-80 НРО	2012	2019	10	110,00	4	нет	20	
	с. Гора-Подол		с. Гора-Подол (скв.№1)	СПА 4-6,5-60 НРО		2019	6,50		2,2	нет		
26			с. Гора-Подол, Грайворонская, 24-г	СПА 6-16-75 НРО	2017	2019	16,00		5,5	да	8	
		33	с. Гора-Подол, Грайворонская, 24г/1			2003		16,00	110,00		нет	100
27	с. Головчино	34	с. Головчино, Букина	СПА 4-6,5-60 НРО	1959	2019	6,50	120,00	2,2	нет	88	
28		35	с. Головчино, Харьковская	СПА 4-6,5-60 НРО	1986	2019	6,50	100,00	2,2	нет	43	
29		36	с. Головчино, Карла-Маркса	СПА 4-6,5-60 НРО	1990	2019	6,50	110,00	2,2	нет	36	
30		37	с. Головчино, ул. Пушкина	СПА 4-6,5-60 НРО	1980	2019	6,50	125,00	2,2	нет	53	

№ водозабора	Наименование	№ скважин	Улица	Марка насоса	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода в эксплуатацию насоса	Q, по паспорту м3/час	Н скважины, м	P, кВт	Наличие ПЧ	Износ, %	Примечания
31		38	с. Головчино, 50 лет Победы, 1б		2005	2019		130,00		нет	12	Выполнен тампонаж

Для обеспечения санитарно-эпидемиологической надежности водозабора хозяйственно-питьевого назначения в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «О введении в действие санитарных норм и правил «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», утвержденного Постановлением Главного санитарного врача Российской Федерации от 14 марта 2002 года №10, предусматриваются зоны санитарной охраны (ЗСО) источника водоснабжения и водопроводных сооружений.

Качество подаваемой населению воды (на всем пути транспортирования от водозаборного устройства до потребителя) должно подвергаться санитарному контролю. Санитарный надзор, осуществляемый санэпидстанцией, распространяется на всю систему хозяйственно-питьевого водоснабжения. На территории, входящей в зону санитарной охраны, должен быть установлен режим, обеспечивающий надежную защиту источников водоснабжения от загрязнения и сохранение требуемых качеств воды.

Оценка результатов исследований: отобранная проба воды по показателям мутность, жесткость, железо не соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», утвержденным Постановлением Главного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года № 3.

Исследования были проведены Филиалом Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Белгородской области в Яковлевском районе».

На территории Грайворонского городского округа водоснабжение осуществляется из подземных источников. Подъем воды осуществляется погружными насосами марки ЭЦВ различной мощности. От водозаборных скважин на водозаборах Грайворонского городского округа вода с помощью погружного насосного агрегата подаётся в водонапорную башню и в сеть к потребителям, подъем воды осуществляется через частотные преобразователи, станции обезжелезивания, подземные резервуары, в станцию 2-го подъема. Скважины работают в ручном режиме.

Сводная информация о насосном оборудовании представлена в таблице 40.



**Информация о насосном оборудовании**

Таблица 40

<b>№ п/п</b>	<b>Критерий оценки, степень износа</b>	<b>Количество оборудования</b>
1.	А (1-15%)	7
2.	Б (16-40%)	11
3.	В (41-60%)	6
4.	Г (61-80%)	3
5.	Д (81-100%)	6

Описание состояния и функционирования существующих насосных станций обезжелезивания приведены в таблицах 40.1, 40.2.

### Заключение о техническом состоянии насосного оборудования станции обезжелезивания

Таблица 40.1

№ п/п	Место нахождения	Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Q, по паспорту м <sup>3</sup> /час	Н, м	Р, кВт	Наличие ПЧ	Износ, %
<b>Станция обезжелезивания, г. Грайворон, ул. Тарана</b>								
1	ул. Тарана	FINI CLAO OL1850-24	2019	50	-	1,1	ДА	15
		MT04-T2C	2019		-	2,2	ДА	15
<b>Станция обезжелезивания, с. Гора-Подол, ул. Грайворонская</b>								
2	ул. Грайворонская	KM 80-50-200/С (3шт)	2016	25	100	10	нет	42
		KM 100-65-200/С (2шт)	2016				нет	42
		XM 32-20-125 (2шт)	2016				нет	42
<b>Станция обезжелезивания, с. Безымено, ул. Октябрьская</b>								
3	ул. Октябрьская	Насос KM65-50-160С У31 (2шт)	2015	8,3	70	7	нет	48
		Насос KM65-50-160С У31 (2шт)	2015				нет	48
		Насос PEDROLO PUMP PQ60 (2шт)	2015				нет	48
<b>Станция обезжелезивания, с. Ломное, ул. Сургутская</b>								
4	ул. Сургутская	АКВАСОВ	2019	6,3	-	2,2	-	15
<b>Станция обезжелезивания, с. Ивановская Лисица, ул. Комсомольская</b>								
5	ул. Комсомольская	FINI CLAO 25	2019	8,3	-	1,1	-	15
<b>Станция обезжелезивания, с. Замостье, ул. Новая</b>								
6	ул. Новая	FINI CLAO 25	2019	8,3	-	1,1	-	15
<b>Станция обезжелезивания, с. Головчино, ул. Букина</b>								
7	ул. Букина	-	2021	6,5	-	2,2	-	5
<b>Станция обезжелезивания, с. Козинка</b>								
8	ул. Дружбы	SAER	2021	16	-	5,5	-	5
<b>Станция обезжелезивания, с. Почаево</b>								
9	ул. Ленина	Wilо IPL 50/130-2.2/2-1	2021	6,5	12	2,2	-	5
		Wilо Helix V610-1/16/E/S/400-50	2019		58	2,2	-	5

### Технические характеристики насосной станции

Таблица 40.2

№ п/п	Поселение	Наименование объекта	Адрес объекта	Наименование оборудования	Q, по паспорту м <sup>3</sup> /час	Н, м	Износ,%		Год ввода в эксплуатацию
							оборудования	здания	
1	г. Грайворон	водозабор «Южный»	ул. Тарана, д. 67	насос K100-65-200	50	50	85	70,00	1996
				насос K80-50-200	50	50	85		1996
				насос K80-50-200	50	50	85		1996

Снабжение абонентов холодной питьевой водой надлежащего качества осуществляется через централизованную систему сетей водопровода. Характеристика сетей Грайворонского городского округа представлена в таблице 41.

## Характеристика сетей водоснабжения Грайворонского городского округа

Таблица 41

Село/поселок/ хутор	Улица	Протя- женность, км	Общая протяжен- ность по городскому округу км	Общая протяжен- ность по району/окру- гу, км	Диа- метр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %	Доля износа от общ. протяж. по городе- кому округу	Средний износ сети по городе- кому округу
г. Грайворон	ул.Тарана	1,030	56,774	161,660	225	п/этилен	2000	2022	44,00		63,76
		1,070	56,774	161,660	225	п/этилен	1986	2022	72,00		
		0,780	56,774	161,660	110	п/этилен	1986	2022	72,00		
		0,535	56,774	161,660	110	п/этилен	1986	2022	72,00		
		0,192	56,774	161,660	63	п/этилен	2001	2022	42,00		
		0,272	56,774	161,660	110	п/этилен	1965	2022	100,00		
	ул.Комсо- мольская	1,125	56,774	161,660	100	п/этилен	1968	2022	100,00		
	ул.Луначарско го	3,240	56,774	161,660	100	а/ц	1964	2022	100,00		
	ул.Мира	5,980	56,774	161,660	100	а/ц	1973	2022	100,00		
	ул.Пролетарс- кая	1,670	56,774	161,660	150	п/этилен	1974	2022	96,00		
	ул.Спасского	1,230	56,774	161,660	100	п/этилен	1978	2022	88,00		
	ул.Кирова	1,924	56,774	161,660	100	а/ц	1985	2022	100,00		
	ул.Кирвера	1,761	56,774	161,660	100	а/ц	1987	2022	100,00		
	ул.Советская	1,032	56,774	161,660	100	п/этилен	1977	2022	90,00		
	ул.Кузнецова	0,463	56,774	161,660	110	п/этилен	1980	2022	84,00		
	ул.Ленина	6,451	56,774	161,660	100	а/ц	1968	2022	100,00		
	ул.Свердлова	2,853	56,774	161,660	110	п/этилен	2000	2022	44,00		
ул.Больше- виков	1,790	56,774	161,660	100	чугун	1984	2022	100,00			

Село/поселок/ хутор	Улица	Протя- женность, км	Общая протяжен- ность по городскому округу км	Общая протяжен- ность по району/окру- гу, км	Диа- метр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %	Доля износа от общ. протяж. по городе- кому округу	Средний износ сети по городе- кому округу
	ул.Народная	1,920	56,774	161,660	100	чугун	1986	2022	100,00		
	ул.Юбилейная	0,968	56,774	161,660	100	п/этилен	2007	2022	30,00		
	ул.Колес- никова	0,897	56,774	161,660	100	п/этилен	2008	2022	28,00		
	ул.Шевченко	0,422	56,774	161,660	100	п/этилен	2008	2022	28,00		
	ул.Холода	0,424	56,774	161,660	100	п/этилен	2008	2022	28,00		
	ул.Новост- роевская	0,423	56,774	161,660	100	п/этилен	2007	2022	30,00		
	ул.Батуева	0,424	56,774	161,660	100	п/этилен	2007	2022	30,00		
	ул.Урицкого										
		2,960	56,774	161,660	100	а/ц	1993	2022	100,00		
	ул.Таршикова	0,680	56,774	161,660	100	п/этилен	1991	2022	62,00		
	ул.Косяка	0,160	56,774	161,660	32	сталь	1998	2022	100,00		
	ул.Генерала Антонова	0,880	56,774	161,660	100	п/этилен	1985	2022	74,00		
		0,190	56,774	161,660	63	п/этилен	2003	2022	38,00		
	ул.Интерна- циональная	0,996	56,774	161,660	100	п/этилен	1994	2022	56,00		
	ул.Жукова	0,980	56,774	161,660	100	п/этилен	1994	2022	56,00		
	пер.Солнеч- ный	0,250	56,774	161,660	150	п/этилен	2001	2022	42,00		
	ул.Февральс- кая	1,680	56,774	161,660	100	п/этилен	2001	2022	42,00		
	ул.Кантими- ровцев	0,600	56,774	161,660	100	п/этилен	2003	2022	38,00		
	ул.Серика	2,594	56,774	161,660	100	а/ц	1983	2022	100,00		
		1,402	56,774	161,660	100	п/этилен	2007	2022	30,00		

Село/поселок/ хутор	Улица	Протя- женность, км	Общая протяжен- ность по городскому округу км	Общая протяжен- ность по району/окру- гу, км	Диа- метр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %	Доля износа от общ. протяж. по городе- кому округу	Средний износ сети по городе- кому округу
	пер.Южный	0,325	56,774	161,660	100	п/этилен	2005	2022	34,00		
	ул.Победы	0,815	56,774	161,660	100	п/этилен	2002	2022	40,00		
	пер.Мурманс- кий	0,411	56,774	161,660	100	п/этилен	2002	2022	40,00		
	ул.Зеленая	0,218	56,774	161,660	100	п/этилен	2000	2022	44,00		
	ул.Кленовая	0,424	56,774	161,660	100	п/этилен	2009	2022	26,00		
	ул.Горького	0,480	56,774	161,660	100	п/этилен	1993	2022	58,00		
	ул.Юных партизан	0,220	56,774	161,660	100	а/ц	2002	2022	100,00		
	ул.Республи- канская	0,230	56,774	161,660	100	п/этилен	1996	2022	52,00		
	ул.20-го партсъезда	0,180	56,774	161,660	100	а/ц	1987	2022	100,00		
	пер.Урицкого	0,153	56,774	161,660	100	а/ц	1987	2022	100,00		
ул.Шухова	1,070	56,774	161,660	100	п/этилен	1983	2022	78,00			
с.Новостроев- ка	ул.Перво- майская	2,826	2,826	161,660	100	а/ц	1988	2022	100,00		100,00
с. Замостье	ул.Дорого- щанская	1,680	7,624	161,660	110	п/этилен	1996	2022	52,00		55,00
	ул.Перво- майская	0,870	7,624	161,660	110	п/этилен	1996	2022	48,00		
	ул.50 лет Победы	0,352	7,624	161,660	110	п/этилен	1996	2022	48,00		
	ул.Гагарина	0,346	7,624	161,660	110	п/этилен	1996	2022	48,00		
	ул.Добро- сельская	1,664	7,624	161,660	110	п/этилен	1996	2022	48,00		
	ул.Чехова	1,418	7,624	161,660	110	п/этилен	1996	2022	48,00		
	ул.Куток	0,978	7,624	161,660	110	п/этилен	1996	2022	48,00		

Село/поселок/ хутор	Улица	Протя- женность, км	Общая протяжен- ность по городскому округу км	Общая протяжен- ность по району/окру- гу, км	Диа- метр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %	Доля износа от общ. протяж. по городе- скому округу	Средний износ сети по городе- скому округу
	ул.Новая	0,316	7,624	161,660	100	а/ц	1996	2022	100,00		
с. Козинка	ул.Строитель- ная	0,935	9,400	161,660	110	п/этилен	2005	2022	34,00		31,333
	ул.Садовая	1,420	9,400	161,660	110	п/этилен	2007	2022	30,00		
	ул.Грайво- ронская	1,350	9,400	161,660	110	п/этилен	2007	2022	26,00		
	ул.Восточная	2,782	9,400	161,660	110	п/этилен	2007	2022	26,00		
	пер.Трудовой	0,520	9,400	161,660	110	п/этилен	2005	2022	34,00		
	ул.Цент- ральная	2,393	9,400	161,660	110	п/этилен	2003	2022	38,00		
с. Ломное	ул. Новоселовка	1,445	5,079	161,660	100	п/этилен	1994	2022	56,00		60,857
	ул.Набережна я	0,200	5,079	161,660	63	п/этилен	2015	2022	10,00		
	ул.Набереж- ная	0,310	5,079	161,660	100	а/ц	1997	2022	92,00		
	ул.Кирова	0,960	5,079	161,660	100	а/ц	2000	2022	80,00		
	ул.Чапаева	0,570	5,079	161,660	100	а/ц	2000	2022	80,00		
	ул. Сургутская	0,680	5,079	161,660	63-110	п/этилен	2016	2022	8,00		
	ул. Сургутская	0,914	5,079	161,660	100	сталь	1995	2022	100,00		
с. Казачья- Лисица	ул.К.Маркса,	2,652	3,577	161,660	100	а/ц	1994	2022	100,00		100,00
	ул. 40 лет Октября	0,925	3,577	161,660	100	а/ц	1994	2022	100,00		
с. Косилово	ул. Новая	0,682	1,641	161,660	100	а/ц	1959	2022	100,00		45,101
	ул. Новая	0,359	1,641	161,660	63	п/этилен	2015	2022	10,00		
	ул. Горянка	0,600	1,641	161,660	63	п/этилен	2016	2022	12,00		



Село/поселок/ хутор	Улица	Протя- женность, км	Общая протяжен- ность по городскому округу км	Общая протяжен- ность по району/окру- гу, км	Диа- метр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %	Доля износа от общ. протяж. по городе- скому округу	Средний износ сети по городе- скому округу
с. Ивановская- Лисица	ул.Комсо- мольская, ул.Садовая, ул. Ленина, ул. Первомайская	4,052	8,152	161,660	110	п/этилен	2015	2022	14,00		54,926
	ул.Комсо- мольская	2,380	8,152	161,660	100	а/ц	1993	2022	100,00		
	ул.Октябрьска я	1,720	8,152	161,660	100	а/ц	1993	2022	100,00		
с. Пороз	ул.Сергиевка	0,794	5,355	161,660	100	п/этилен	2003	2022	38,00		46,00
	ул. Мураховка,	0,411	5,355	161,660	110	п/этилен	2003	2022	34,00		
	ул.Подлесок	0,585	5,355	161,660	100	п/этилен	2003	2022	34,00		
	ул. Погореловка	1,021	5,355	161,660	100	п/этилен	2003	2022	34,00		
	ул.Горка	1,754	5,355	161,660	110	а/ц	2003	2022	68,00		
	ул.Загоро- динка	0,790	5,355	161,660	100	а/ц	2003	2022	68,00		
п. Совхозный	ул.Широкая	0,410	1,846	161,660	63	п/этилен	2008	2022	28,00		64,00
	ул.Зеленая	1,436	1,846	161,660	100	а/ц	1975	2022	100,00		
п. Доброполье	ул. Урожайная	1,280	1,280	161,660	63	п/этилен	2017	2022	10,00		6
п. Горьковский	ул.Лесная	0,340	3,169	161,660	100	чугун	1976	2022	100,00		35,20
	ул.Лесная	0,663	3,169	161,660	110	п/этилен	2011	2022	18,00		
	ул.Крячко	1,238	3,169	161,660	110	п/этилен	2011	2022	18,00		
	ул.Молодеж- ная	0,198	3,169	161,660	110	п/этилен	2011	2022	18,00		
	ул.Железнодо-	0,730	3,169	161,660	110	п/этилен	2011	2022	22,00		

Село/поселок/ хутор	Улица	Протя- женность, км	Общая протяжен- ность по городскому округу км	Общая протяжен- ность по району/окру- гу, км	Диа- метр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %	Доля износа от общ. протяж. по городе- скому округу	Средний износ сети по городе- скому округу
	рожная										
п. Чапаевский	ул.Цент- ральная	1,265	2,593	161,660	110	п/этилен	2011	2022	22,00		20,40
	ул.Совхозная	0,198	2,593	161,660	110	п/этилен	2011	2022	18,00		
	ул.Дружбы	0,170	2,593	161,660	110	п/этилен	2011	2022	18,00		
	ул.Цветочная	0,160	2,593	161,660	110	п/этилен	2011	2022	22,00		
	ул.Садовая	0,800	2,593	161,660	110	п/этилен	2011	2022	22,00		
с. Смородино	ул.Выгон	1,200	10,984	161,660	100	а/ц	1962	2022	100,00		82,333
	ул.Губаревка	1,200	10,984	161,660	100	а/ц	1962	2022	100,00		
	ул.Рыбная	0,350	10,984	161,660	110	п/этилен	2006	2022	28,00		
	ул.Рыбная	0,650	10,984	161,660	100	а/ц	1962	2022	100,00		
	ул.Сергеевка	0,550	10,984	161,660	100	а/ц	1962	2022	100,00		
	ул.Подлесная	1,200	10,984	161,660	100	а/ц	1962	2022	100,00		
	ул.Хлебная	1,100	10,984	161,660	100	а/ц	1962	2022	100,00		
	ул.Дуброва	0,400	10,984	161,660	100	п/этилен	2008	2022	28,00		
	ул.Горная	1,524	10,984	161,660	100	а/ц	1962	2022	100,00		
	ул. Лантуховка	1,460	10,984	161,660	100	а/ц	1962	2022	100,00		
	ул. Борисовка	0,500	10,984	161,660	100	а/ц	1962	2022	100,00		
ул. Молодежная	0,850	10,984	161,660	110	п/этилен	2006	2022	32,00			
с. Дроновка	ул.Сумская	1,780	4,298	161,660	100	а/ц	1986	2022	100,00		100,00
	ул.Советская	0,918	4,298	161,660	100	а/ц	1986	2022	100,00		
	ул.Лесная	0,400	4,298	161,660	100	чугун	1986	2022	100,00		
	ул.Колхозная	0,600	4,298	161,660	100	чугун	1986	2022	100,00		

Село/поселок/ хутор	Улица	Протя- женность, км	Общая протяжен- ность по городскому округу км	Общая протяжен- ность по району/окру- гу, км	Диа- метр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %	Доля износа от общ. протяж. по городе- кому округу	Средний износ сети по городе- кому округу
	ул. Луговая	0,600	4,298	161,660	100	а/ц	1986	2022	100,00		
с. Почаево	ул. Молодеж- ная	0,600	2,237	161,660	100	а/ц	1985	2022	100,00		58,00
	ул. Трудовая	1,637	2,237	161,660	110	п/этилен	2014	2022	16,00		
с. Безымено	ул. Октябрьс- кая	7,624	7,624	161,660	100	п/этилен	1987	2022	70,00		70,00
с. Гора-Подол	ул. Республи- канская	0,860	16,562	161,660	110	п/этилен	2008	2022	24,00		80,43
	ул. Борисенко	1,739	16,562	161,660	100	п/этилен	1981	2022	100,00		
	ул. Колхозная	0,241	16,562	161,660	100	п/этилен	2008	2022	24,00		
	ул. Перво- майская	0,210	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	ул. Вет. труда	0,736	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	пер. Трудовой	0,545	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	ул. Садовая	0,661	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	пер. Речной	0,360	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	пер. Кольце- вой	0,500	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	ул. Советская	1,530	16,562	161,660	110	п/этилен	2005	2022	30,00		
	ул. Советская	0,380	16,562	161,660	100	п/этилен	1986	2022	100,00		
	ул. Грайво- ронская	1,540	16,562	161,660	100	п/этилен	2005	2022	30,00		
	ул. Гаи	0,702	16,562	161,660	100	п/этилен	1994	2022	100,00		
	ул. Парковая	0,185	16,562	161,660	110	п/этилен	2008	2022	24,00		
ул. Крайняя	0,115	16,562	161,660	100	п/этилен	1994	2022	100,00			
ул. 65 лет Победы	0,390	16,562	161,660	110	п/этилен	2008	2022	24,00			

Село/поселок/ хутор	Улица	Протя- женность, км	Общая протяжен- ность по городскому округу км	Общая протяжен- ность по району/окру- гу, км	Диа- метр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %	Доля износа от общ. протяж. по городе- скому округу	Средний износ сети по городе- скому округу
	пер. Сумской	0,260	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	пер. Строительный	0,160	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	ул. Песочная	0,249	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	пер. Сосновый	0,269	16,562	161,660	63	п/этилен	2014	2022	12,00		
	пер. Кольцевой	0,275	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	ул. Проселочная	0,342	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	ул. Библиотечная	0,332	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	пер. Речной	0,125	16,562	161,660	110	п/этилен	2005	2022	30,00		
	ул. Ген. Алексеевко	0,570	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	ул. Ген. Алексеевко	0,502	16,562	161,660	110	п/этилен	2005	2022	30,00		
	ул. Заводская	0,338	16,562	161,660	110	п/этилен	2008	2022	24,00		
	ул. Кирпичный завод	0,350	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
	ул. 40 лет Победы	0,726	16,562	161,660	100	п/этилен	1983	2022	100,00		
ул.Набереж- ная	1,370	16,562	161,660	150	п/этилен	2004	2022	100,00			
с. Головчино	ул.К.Маркса	1,166	10,639	161,660	100	чугун	1994	2022	80,00		71,89
	ул.Пушкина	0,500	10,639	161,660	100	а/ц	2000	2022	80,00		
	ул.М.А. Букина	0,720	10,639	161,660	100	а/ц	1997	2022	92,00		

Село/поселок/ хутор	Улица	Протя- женность, км	Общая протяжен- ность по городскому округу км	Общая протяжен- ность по району/окру- гу, км	Диа- метр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %	Доля износа от общ. протяж. по городе- кому округу	Средний износ сети по городе- кому округу
	ул.Грайво- ронская	0,950	10,639	161,660	100	а/ц	1997	2022	92,00		
	ул.Харьковс- кая	1,800	10,639	161,660	100	чугун	2000	2022	80,00		
	ул.Фрунзе	0,415	10,639	161,660	100	а/ц	2003	2022	68,00		
	ул.7 августа	0,825	10,639	161,660	100	а/ц	1983	2022	100,00		
	ул.Бр.Головко	0,209	10,639	161,660	63	п/этилен	2017	2022	6,00		
	ул.Парковая	1,229	10,639	161,660	63	п/этилен	2015	2022	14,00		
	ул. Школьная	0,565	10,639	161,660	100	а/ц	1994	2022	100		
	ул. Школьная	0,075	10,639	161,660	63	п/этилен	1998	2022	44		
	ул. Центральная	0,240	10,639	161,660	110	п/этилен	1998	2022	44		
	ул. Центральная	0,425	10,639	161,660	100	а/ц	1994	2022	100		
	ул. Центральная	0,12	10,639	161,660	80	п/этилен	1998	2022	44		
	ул. Коммуни- стическая	0,360	10,639	161,660	80	чугун	1957	2022	100		
	ул. Коммуни- стическая	0,080	10,639	161,660	50	п/этилен	2017	2022	6		
	ул. 50лет Октября	0,240	10,639	161,660	80	чугун	1957	2022	100		
	ул. Депутатская	0,410	10,639	161,660	50	п/этилен	1998	2022	44		
	ул. 8 Марта	0,310	10,639	161,660	80	чугун	1957	2022	100		

### 2.1.3. Водоотведение

В Грайворонском городском округе имеется три нитки канализования с централизованной системой хозяйственно-бытовой канализации. Система водоотведения работает следующим образом: сточные воды от абонентов, по самотечной сети поступают в приемную камеру КНС, после чего стоки насосным оборудованием КНС по напорным сетям канализации перекачиваются на очистные сооружения канализации для очистки.

Канализационная сеть имеет протяжённость 19,93 км, выполнена из асбестоцемента и чугуна. Канализационными сетями охвачена территория средней и малоэтажной жилой застройки. Сеть водоотведения является самотечно-напорной и предназначена для транспортирования хозяйственно-бытовых сточных вод. Информация о существующих канализационных сетях Грайворонского городского округа указана в таблице 42.

#### Сведения о существующих канализационных сетях

Таблица 42

Населенный пункт	Улица	Протяженность, км	Диаметр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %
г. Грайворон, самотечная	ул. Антонова, 16	0,065	150	чугун	1988	2022	68,00
	ул. Ленина, 55	0,026	150	а/ц	1988	2022	68,00
	ул. Мира, 42	0,022	150	чугун	1985	2022	74,00
	ул. Свердлова, 4а	0,023	150	а/ц	1988	2022	68,00
	ул. Мира от границы участка ЦРБ до КНС	0,254	150	а/ц	1995	2022	54,00
	ул. Мира от ул. Жукова, 2 (ПФР, рынок, РУС, магазин «Восторг») до КНС	0,721	200	керам	1985	2022	74,00
	ул. Советская от ПФР до ул. Мира	0,135	150	чугун	1985	2022	74,00
	ул. Советская от кинотеатра «Космос» до ул. Мира	0,108	150	п/этилен	2005	2022	34,00
	ул. Мира от ул. Мира, 44а до ул. Мира, 42а	0,143	150	чугун	1985	2022	74,00
	от ул. Мира, 24 до КНС	0,345	200	чугун	1985	2022	74,00
	от ул. Мира, 26а до ул. Мира	0,146	150	чугун	1985	2022	74,00
	ул. Мира от ул. Мира, 42а до КНС	0,438	200	чугун	1985	2022	74,00
	ул. Интернациональная от ЦЗН до ул. Мира	0,059	150	чугун	1985	2022	74,00
	ул. Ленина от ДК до КНС	0,323	200	п/этилен	2002	2022	40,00
ул. Кирова от ул. Кирвера, 49	0,663	150 -250	чугун	1988	2022	68,00	

Населенный пункт	Улица	Протяженность, км	Диаметр	Материал	Год ввода в экспл.	Текущий год	Износ, %
	(Кирова, 32а, 32, 34, 36, 38) до КНС						
	ул. Кирова от ФСБ МКД до ул.Кирова, 32	0,03	150	п/этилен	2014	2022	16,00
	ул. Кирова от ул.Шухова, 25г кор.1 до ул.Кирова, 36	0,19	150	п/этилен	2013	2022	18,00
	от ул.Кирвера 51, до ул.Кирова	0,269	150	чугун	1988	2022	68,00
	ул. Урицкого от Урицкого 90 (ул.Заводская, 2) до КНС	0,362	150	чугун	1988	2022	68,00
	ул. Шухова от ул.Шухова, 25г кор.2	0,05	150	п/этилен	2017	2022	10,00
г. Грайворон, напорная	КНС – ул.Интернациональная, 9 (напорная)	0,224	350	чугун	1983	2022	78,00
	ул. Интернациональная (напорная)	0,498	150	а/ц	1983	2022	78,00
	ул. Урицкого (напорная)	1,584	150	а/ц	1983	2022	78,00
	ул. Пролетарского (напорная)	0,89	150	а/ц	1983	2022	78,00
	ул. Шухова (напорная)	1,936	150	чугун	1983	2022	78,00
	ул. Шухова - очистные (напорная)	1,708	150	чугун	1983	2022	78,00
	КНС - ул.Спасского (напорная)	0,298	110	п/этилен	2000	2022	44,00
	ул.Спасского (напорная)	1,212	110	п/этилен	2000	2022	44,00
	ул. Кирова (напорная)	1,544	110	п/этилен	2000	2022	44,00
	ул. Заводская (напорная)	0,146	110	п/этилен	2000	2022	44,00
	КНС – ул.Шухова (напорная)	0,664	150	чугун	1983	2022	78,00
	ул. Шухова (напорная)	0,842	150	чугун	1983	2022	78,00
ул. Серика – очистные (напорная)	1,394	150	чугун	1983	2022	78,00	
с. Гора-Подол	с. Гора-Подол, ул. Кирпичный завод, 1	0,076	150	п/этилен	2016	2022	12,00
	с. Гора-Подол, ул. Кирпичный завод, 2	0,07	150	п/этилен	2016	2022	12,00
	с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 41	0,145	150	п/этилен	2008	2022	28,00
п. Горьковский	п. Горьковский, ул.Крячко	0,2	150	п/этилен	1998	2022	48,00
п. Чапаевский	п. Чапаевский, ул.Центральная	0,3	150	п/этилен	1998	2022	48,00
с. Козинка	с. Козинка, ул. Центральная	0,731	150	чугун	1998	2022	48,00
с. Безымено	с. Безымено, ул. Октябрьская	1,1	150	чугун	1998	2022	48,00

Информация о существующих канализационных насосных станциях представлена в таблице 43.





Сточные воды с территории города по самотечным канализационным трубопроводам поступают через решётку, на которой задерживаются крупные отбросы (мусор) в приемный резервуар КНС города, далее сточные воды подаются на очистные сооружения.

На очистных сооружениях сточные воды проходят следующие стадии очистки:

1. Механическая очистка - песколовки, первичные отстойники.
2. Биологическая очистка - аэротанки, вторичные отстойники.
3. Обеззараживание стоков - ультрафиолетовая очистка.
4. Обеззараживание осадка - иловые площадки.

Механическая очистка предназначена для осветления сточных вод. Этот блок состоит из приемной камеры, механизированных решеток, песколовок и первичных отстойников. Сточные воды, прошедшие механическую очистку на существующих сооружениях (решетки, песколовки, первичные отстойники), подвергаются биологической очистке в аэротанках.

В состав блока биологической очистки входят аэротанки и вторичные отстойники. Процесс биологической очистки происходит за счет жизнедеятельности в аэротанке активного ила при постоянном контакте с кислородом воздуха, нагнетаемого в аэротанке. Активный ил – это биоценоз, населенный различными бактериями, простейшими и многоклеточными микроорганизмами, которые трансформируют загрязняющие вещества сточных вод и таким образом очищают их. В аэротанках в процессе жизнедеятельности аэробных микроорганизмов происходит очистка стоков от биологических загрязнений. Бактерии, питаясь, разлагают крупные молекулы органических веществ на их безопасные составляющие – углерод, азот, воду и безопасные соединения этих веществ.

Ультрафиолетовое обеззараживание имеет много преимуществ по сравнению с окислительными обеззараживающими методами (хлорирование, озонирование). Ультрафиолетовое облучение летально для большинства водных бактерий, вирусов, спор. Обеззараживание ультрафиолетом происходит за счет фотохимических реакций внутри микроорганизмов, поэтому на его эффективность изменение характеристик воды оказывает намного меньшее влияние, чем при обеззараживании химическими реагентами. В обработанной ультрафиолетовым излучением воде не обнаруживаются токсичные и мутагенные соединения, оказывающие негативное влияние на биоценоз водоемов. Для обеззараживания ультрафиолетовым излучением характерны более низкие, чем при хлорировании и, тем более, озонировании эксплуатационные расходы. Отсутствует необходимость создания складов токсичных хлорсодержащих реагентов, требующих соблюдения специальных мер технической и экологической безопасности, что повышает надежность систем водоснабжения и канализации в целом. Ультрафиолетовое оборудование компактно, требует минимальных площадей, его внедрение возможно в действующие технологические процессы очистных сооружений

без их остановки, с минимальными объемами строительно-монтажных работ. Ультрафиолетовое облучение не придает воде запаха или привкусов. Бактерицидная установка не нуждается в реагентах, она компактна, управление ее работой можно легко автоматизировать.

Иловые площадки – это участок земли, специально спланированный в виде нескольких площадок, которые называют картами. Каждая площадка огорожена земляным валиком со всех сторон (но с одной стороны может быть устроен въезд для автотранспорта). На площадке организована система подающих труб, через которые периодически равномерно по площади подается сырой осадок или активный ил. Он сушится до влажности около 75-80%. После чего «сухой осадок» погружают на автотранспорт и вывозят на полигоны или на дальнейшую переработку. Иловая же вода, просачивается сквозь землю.

#### 2.1.4. Газоснабжение

Источником подачи природного газа для Грайворонского городского округа является газопровод-отвод от магистрального газопровода «Шебелинка-Белгород-Курск-Брянск». На территории Грайворонского городского округа имеется две газораспределительные станции (ГРС). Уровень охвата централизованным газоснабжением населенных пунктов Грайворонского городского округа превышает 98%.

Снабжение природным и сжиженным газом потребителей в Грайворонском городском округе осуществляет ОАО «Газпром газораспределение Белгород». Природным газом пользуется население всех населённых пунктов.

Источниками газопотребления являются население, предприятия общественного питания, коммунально-бытовые учреждения и предприятия, местные котельные и бытовые печи, сельскохозяйственные и промышленные предприятия. Основной объем газа, поступающий на жизнеобеспечение жилого фонда, распределяется на эксплуатацию бытовых газовых приборов (газовые плиты, газовые водогрейные колонки, отопительные агрегаты горячего водоснабжения).

В основном газоснабжение потребителей коммунально-бытового назначения, а также жилых домов производится по газопроводам низкого давления  $P_{у} < 3,0$  кПа.

Эксплуатация газораспределительной системы городского округа производится филиалом АО «Газпром газораспределение Белгород» в г. Строителе. В системе газоснабжения Грайворонского городского округа, можно выделить следующие основные задачи:

- подключение к газораспределительной системе объектов нового строительства;
- обеспечение надежности газоснабжения потребителей;
- своевременная перекладка газовых сетей и замена оборудования.

Мероприятия по газификации предусматривают повышение уровня обеспеченности приборным учетом потребителей в жилищном фонде. Оказать содействие в подключении домовладений к газораспределительным сетям.

Характеристика газопроводов указана в таблице 44.

### Характеристика трубопроводов муниципального образования

Таблица 44

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию
1	высокое I кат.	Надземный	1,2	сталь	1689,9		1995-2003
2	высокое II кат.	Надземный	0,6	сталь	1805,6		1989-2002
3	среднего III кат.	Надземный	0,03	сталь	1524,1		1993-2001
4	низкое IV кат.	Надземный	0,005	сталь	255715,25		1992-2007
5	высокое I кат.	Подземный	1,2	сталь	130181,19		1989-2015
6	высокое II кат.	Подземный	0,6	сталь	70209,94		1989-2011
7	среднего III кат.	Подземный	0,03	сталь	25712,88		1992-2012
8	низкое IV кат.	Подземный	0,005	сталь	157647,29		1991-2018

Характеристика газорегуляторных пунктов указана в таблице 45.

### Характеристика газорегуляторных пунктов

Таблица 45

№	Наименование ГРП	Местонахождение ГРП	Тип ГРП	Производительность, тыс. м <sup>3</sup> /час	Давление до ГРП, Мпа	Давление после ГРС, Мпа
1	ГРП ул. Народная	г. Грайворон ул. Народная	1- линия	6500	1,2	0,005
2	ул. Луначарского	г. Грайворон ул. Луначарского	2- линии	1418;900	1,2;1,2	0,3 0,005
3	ГРП ул. Спасского	г. Грайворон ул. Спасского	1- линия	1816	0,3	0,005
4	ГРП ул. Мира	г. Грайворон ул. Мира	1- линия	6500	1,2;1,2	0,3 0,005

№	Наименование ГРП	Местонахождение ГРП	Тип ГРП	Производительность, тыс. м <sup>3</sup> /час	Давление до ГРП, Мпа	Давление после ГРС, Мпа
5	ГРП с.1-я Новостр. ул.Первомайская	ГРП с.1-я Новостроевка, ул.Первомайская	1- линия	6500 6500	1,2;1,2	0,3 0,005
6	ГРП с. Замостье	ГРП с. Замостье	1- линия	6500	1,2	0,005
7	ГГРП « Дружба»	с. Г-Подол	2- линии	12442 12442	1,2 1,2	0,6 0,005
8	ГРП с. Г-Подол пер.Стадионный	с. Г-Подол, пер.Стадионный	1- линия	6500	0,6	0,005
9	ГРП ул.Грайворонская	с. Козинка, ул.Грайворонская	1- линия	6500	0,6	0,005
10	ГРПБ с. Пороз	с. Пороз	1- линия	4050	1,2	0,005
11	ГРП с. Мокрая Орловка	с. Мокрая Орловка, ул.Грайворонская	2- линии	6500 6500	1,2;1,2	0,3 0,005
12	ГРПБ с. Косилово	с. Косилово, ул. Кононоровка	1- линия	14600	1,2	0,005
13	ГГРП с.Доброивановка	с.Доброивановка, ул. Куток	2- линии	6500 6500	1,2;1,2	0,3 0,005
14	ГРП с. Ломное	с. Ломное, ул. Новоселовка	1- линия	6500	1,2	0,005
15	ГГРП с.Головчино	с.Головчино	1- линия	70250	1,2	0,6
16	ГРП ул.Чапаева	с.Головчино ул. Чапаева	1- линия	3178	0,6	0,005

### 2.1.5. Электроснабжение

Грайворонский городской округ является энергодефицитным, все энергоресурсы поставляются из-за пределов муниципального образования.

Основным поставщиком электроэнергии в настоящее время является ОАО «Белгородская сбытовая компания».

30 января 2004 года образована региональная распределительная сетевая компания (РСК) ОАО «Белгородэнерго». Основная задача РСК ОАО «Белгородэнерго» - обеспечение надёжного функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса региона. Управление деятельностью компании осуществляет ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа», созданное в результате реформирования электроэнергетики и объединяющее 26 региональных сетевых компаний по территориальному признаку.

На территории Белгородского региона находится Региональная генерирующая компания (РГК). Белгородская РГК входит в состав Территориальной генерирующей компании №4 (ТГК-№4). Установленная мощность Белгородской РГК 147,6 МВт.

Для выполнения основной своей задачи, обеспечения надёжного функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса региона, РСК ОАО «Белгородэнерго» должна иметь надёжную электрическую сеть.

Под надёжностью электрической сети (или её участка) понимается способность осуществлять передачу и распределение требуемого количества электроэнергии без ухудшения её качества от источников к потребителям и в соответствии с заданным графиком нагрузки. Надёжность сети зависит от технического состояния и технического уровня, входящих в её состав элементов и схемы их соединения.

В процессе реконструкции, техперевооружения и строительства новых энергообъектов используется современное оборудование и новейшие технологии. В распределительных устройствах устанавливаются электрогазовые выключатели 110 кВ и вакуумные выключатели 10 кВ, при замене воздушных линий 10-0,4 кВ используется самонесущий изолированный провод (СИП), а при строительстве кабельных линий – термоусаживаемые муфты и кабель из сшитого полиэтилена.

В части ЛЭП 35-110 кВ важным становится применение подвесных полимерных изоляторов, использование арматуры с цинковым покрытием, а также расчистка просек механизированным и химическим способом.

Обеспечение бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей электрической энергии способствует охране здоровья населения и улучшению качества жизни населения.

Объекты и сети электроснабжения Грайворонского городского округа находятся на балансе ПАО «Белгородэнерго» - филиал ПАО «МРСК Центра».

На территории муниципального образования расположены:

- опорная подстанция ПС 110/35/10 кВ «Грайворон»;

- понизительные подстанции напряжением 35 кВ-4 объектов.

ПС 110/35/10 Грайворон питает ПС 35/10 Г.Подол, ПС 35/10 Дорогощ. ПС 35/10 Головчино. ПС 35/10 К.Лисица запитана от ПС 110/35/10 Красная Яруга;

- на ПС 110/35/10 Грайворон установлено два трансформатора 16000кВА и 25000кВА подключено четыре ВЛ-35кВ и 12 ВЛ-10кВ;

- на ПС 35/10 Г.Подол установлено два трансформатора 2500 и 4000кВА подключено пять ВЛ-ЮкВ;

- на ПС 35/10 Головчино, установлено два трансформатора по 2500кВА подключено пять ВЛ-ЮкВ;

- на ПС 35/10 Дорогощ, установлено два трансформатора по 4000кВА подключено восемь ВЛ-10кВ;

- на ПС 35/10 К.Лисица, установлен один трансформатор 2500кВА подключено четыре ВЛ-10кВ.

Все подстанции имеют двухстороннее питание за исключением ПС 35/10 К.Лисица, которая имеет один источник энергии. Состояние оборудования подстанций – удовлетворительное.

Потребление электрической энергии в Грайворонском городском округе с разбивкой по потребителям представлено в таблице 46.

### Потребление электрической энергии в городском округе

Таблица 46

Тип потребителя	Потребление электрической энергии, тыс. кВт		
	2018	2019	2020
МКД	1732	1692	1643
ИЖС	25872	26413	28660
Бюджетные организации	6085	6315	6586
Административно-коммерческие здания	180	186	199
Промышленность	-	-	-

Информация о существующих подстанциях представлена в таблице 46.1.



## Информация о существующих подстанциях

Таблица 46.1

Зона электроснабжения потребителей (населённый пункт, микрорайон)	Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА	Загрузка ПС						Коэффициент загрузки	Год ввода в эксплуатацию
		P, МВт		Q, Мвар		S, МВА			
		фактическая	максимальная	фактическая	максимальная	фактическая	максимальная		
г. Грайворон, с. Новостроевка, Луговка, Масычево, Замостье, Добросе, Доброивановка, Тополи	2x16000	12,39	16,4	9,91	13,12	15,87	20,99	0,49	1961
с. Безымено, Гора-Подол, Козинка, Глотова	2500, 4000	1,6	1,854	0,55	0,61	1,69	1,95	0,26	1989
с. Головчино, п. Хотмыжск, Горьковский, Совхозный, Доброполье, Чапаевский	2x4000	2,02	2,56	0,77	0,86	2,16	2,7	0,27	1982
с. Дорогощ, Мощеное, Дунайка, Пороз, Мокрая Орловка, Рождественка, Сподарюшино, Почаево, Смородино, Дроновка, Косилово	2x4000	2,01	2,47	0,83	0,94	2,17	2,64	0,27	1979
с. Казачья Лисица, Ивановская Лисица, Ломное	2500	0,24	0,34	0,1	0,12	0,26	0,36	0,1	1994

Информация о существующих трансформаторных подстанциях представлена в таблице 47.

## Информация о существующих трансформаторных подстанциях

Таблица 47

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро-снабжения потребителей (наименование улиц, номера домов)	Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА	Загрузка ТП						Коэффициент загрузки	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фактическая	максимальная	фактическая	максимальная	фактическая	максимальная			
ЗТП 1 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Луначарского	г. Грайворон, ул. Луначарского	250	0,04		0,07		0,05		0,20	30.05.1968	92,51
ЗТП 2 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Ленина	г. Грайворон, ул. Ленина	650	0,06		0,09		0,07		0,10	01.01.1975	90,33
ЗТП 3 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Большевиков	г. Грайворон, ул. Большевиков	250	0,06		0,10		0,07		0,29	01.05.1980	83,07
ЗТП 5 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Кирвера	г. Грайворон, ул. Кирвера	250	0,08		0,13		0,09		0,38	20.08.1970	93,38
ЗТП 7 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Народная	г. Грайворон, ул. Народная	500	0,02		0,03		0,02		0,04	01.07.1975	95,24
ЗТП 8 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	800	0,15		0,22		0,16		0,21	10.08.1975	95,16
ЗТП 10 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Луначарского	г. Грайворон, ул. Луначарского	800	0,05		0,07		0,05		0,07	18.11.1995	89,18
ЗТП 11 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Заводская	г. Грайворон, ул. Заводская	500	0,07		0,10		0,08		0,16	05.05.1979	95,24
ЗТП 13 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Шухова	г. Грайворон, ул. Шухова	350	0,02		0,02		0,02		0,05	12.10.1985	91,31
ЗТП 15 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Мира	г. Грайворон, ул. Мира	410	0,06		0,09		0,07		0,17	24.04.1978	89,18
ЗТП 16 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	500	0,07		0,10		0,08		0,15	15.10.1989	89,18
ЗТП 23 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Мира	г. Грайворон, ул. Мира	800	0,16		0,24		0,18		0,22	02.06.1996	89,74
ЗТП 104 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Гора-Подол, ул. Советская	с. Гора-Подол, ул. Советская	160	0,01		0,02		0,02		0,09	01.06.1985	0

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
ЗТП 503 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка, ул. Центральная	с. Козинка, ул. Центральная	800	0,02		0,03		0,02		0,03	20.07.1985	89,52
ЗТП 412 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Карла Маркса	с. Головчино, ул. Карла Маркса	315	0,04		0,06		0,04		0,14	01.01.1968	94,98
ЗТП 414 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино, ул. Сумская	с. Головчино, ул. Сумская	500	0,04		0,06		0,05		0,09	25.08.1990	95,46
ЗТП 411 ПС Дорогощь	ТМ	с. Мокрая Орловка, ул. Центральная	с. Мокрая Орловка, ул. Центральная	500	0,02		0,03		0,02		0,04	18.08.1994	78,93
ЗТП 305 ПС Дорогощь	ТМ	с. Смородино, ул. Выгон	с. Смородино, ул. Выгон	320	0,01		0,01		0,01		0,02	16.09.1995	80,76
ЗТП 14 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Комсомольская	г. Грайворон, ул. Комсо- мольская	250	0,06		0,09		0,07		0,28	01.01.1988	88,35
ЗТП 214 ПС Головчино	ТМ	пос. Горьковский	пос. Горьковский	250	0,02		0,02		0,02		0,07	01.06.1978	94,23
КТП 102 ПС Грайворон	ТМ	с. Замостье	с. Замостье	100	0,01		0,01		0,01		0,10	25.05.1983	91,02
КТП 105 ПС Грайворон	ТМГ	с. Замостье, ул. Первомайская	с. Замостье, ул. Первомайская	500	0,07		0,10		0,07		0,15	31.08.2015	33,31
КТП 106 ПС Грайворон	ТМ	с. Доброе, ул. Грайворонская	с. Доброе, ул. Грайво- ронская	160	0,01		0,01		0,01		0,06	07.06.1986	95,29
КТП 107 ПС Грайворон	ТМ	с. Доброе, ул. Набережная	с. Доброе, ул. Набережная	160	0,02		0,04		0,03		0,17	05.02.1977	94,3
КТП 108 ПС Грайворон	ТМ	с. Доброе, ул. Грайворонская	с. Доброе, ул. Грайво- ронская	63	0,01		0,02		0,01		0,19	13.03.1966	90,48
КТП 109 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон (карьер)	г. Грайворон (карьер)	250	0,11		0,17		0,13		0,50	10.02.1966	87,1

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 111 ПС Грайворон	ТМГ	с. Доброивановка	с. Доброи- вановка	63	0,01		0,01		0,01		0,13	05.10.1966	67,89
КТП 112 ПС Грайворон	ТМ	с. Тополи, ул. Головчинская	с. Тополи, ул. Головчинская	160	0,07		0,11		0,08		0,49	10.04.1974	88,35
КТП 115 ПС Грайворон	ТМГ	с. Замостье, ул. Чехова	с. Замостье, ул. Чехова	100	0,05		0,08		0,06		0,58	11.11.2003	67,89
КТП 116 ПС Грайворон	ТМ	с. Доброе, ул. Букетовская	с. Доброе, ул. Букетовская	100	0,02		0,03		0,02		0,23	04.03.1986	91,53
КТП 117 ПС Грайворон	ТМ	с. Доброи- вановка, ул. Октябрьская	с. Доброи- вановка, ул. Октябрьская	100	0,03		0,05		0,03		0,34	24.04.1986	95,22
КТП 119 ПС Грайворон	ТМ	с. Замостье, ул. Луговая	с. Замостье, ул. Луговая	63	0,04		0,06		0,04		0,70	04.07.1988	93,45
КТП 120 ПС Грайворон	ТМ	с. Доброе, ул. Грайворонская	с. Доброе, ул. Грайво- ронская	160	0,06		0,09		0,06		0,40	12.02.1997	93,45
КТП 203 ПС Грайворон	ТМ	с. Луговка	с. Луговка	160	0,07		0,10		0,08		0,47	01.01.1964	95,82
КТП 205 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	400	0,03		0,04		0,03		0,08	07.10.2003	62,92
КТП 206 ПС Грайворон	ТМГ	с. Луговка	с. Луговка	250	0,04		0,05		0,04		0,16	05.07.1984	40,07
КТП 512 ПС Грайворон	ТМ	с. Гора-Подол, ул. Борисенко	с. Гора- Подол, ул. Борисенко	160	0,05		0,07		0,05		0,33	10.08.1977	90,38
КТП 518 ПС Грайворон	ТМГ	с. Гора-Подол, ул. Юных Партизан	с. Гора- Подол, ул. Юных Партизан	160	0,02		0,03		0,02		0,14	25.09.2010	48,37
КТП 523 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Грайворонская	г. Грайворон, ул. Грайво- ронская	160	0,06		0,09		0,06		0,40	15.04.1988	34,37

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 525 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	250	0,02		0,03		0,03		0,10	03.08.1977	80,03
КТП 526 ПС Грайворон	ТМ	с. Гора-Подол, ул. Советская	с. Гора- Подол, ул. Советская	160	0,02		0,03		0,02		0,14	03.08.1987	94,9
КТП 530 ПС Грайворон	ТМ	с. Гора-Подол, ул. Парковая	с. Гора- Подол, ул. Парковая	100	0,06		0,09		0,06		0,64	07.09.1981	89,69
КТП 540 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Урицкого	г. Грайворон, ул. Урицкого	250	0,10		0,16		0,12		0,46	27.09.1995	80,76
КТП 802 ПС Грайворон	ТМ	с. Новостроевка I,	с. Новостроевка I,	160	0,05		0,07		0,05		0,33	03.05.1999	94,59
КТП 805 ПС Грайворон	ТМ	с. Новостроевка II, ул. Советская	с. Новостроевка II, ул. Советская	63	0,01		0,01		0,01		0,17	08.06.1985	89,85
КТП 809 ПС Грайворон	ТМГ	с. Новостроевка I,	с. Новостроевка I,	160	0,03		0,05		0,04		0,23	30.03.2009	35,08
КТП 803 ПС Грайворон	ТМ	с. Новостроевка II, ул. Народная	с. Новостроевка II, ул. Народная	100	0,01		0,01		0,01		0,08	13.07.2001	89,69
КТП 904 ПС Грайворон	ТМГ	с. Новостроевка I,	с. Новостроевка I,	400	0,01		0,02		0,02		0,04	01.01.1985	82,42
КТП 905 ПС Грайворон	ТМ	с. Новостроевка I, ул. Первомайская	с. Новостроевка I, ул. Первомайская	100	0,01		0,02		0,01		0,14	07.08.1985	65,22
ЗТП 901 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон	г. Грайворон	250	0,06		0,09		0,07		0,28	04.09.1978	96,07

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание ули- цы, номер домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 907 ПС Грайворон	ТМ	с. Новостроевка II, ул. Народная	с. Новостроевка II, ул. Народная	100	0,04		0,05		0,04		0,41	18.04.1977	96,43
КТП 908 ПС Грайворон	ТМГ	с. Новостроевка II, ул. Октябрьская	с. Новостроевка II, ул. Октябрьская	63	0,01		0,02		0,01		0,21	08.04.1977	69,88
КТП 909 ПС Грайворон	ЗТМ	с. Доброполье, ул. Урожайная	с. Доброполье, ул. Урожайная	160	0,03		0,04		0,03		0,18	15.06.1964	96,3
КТП 911 ПС Грайворон	ТМ	с. Новостроевка I, ул. Первомайская	с. Новостроевка I, ул. Первомайская	160	0,02		0,03		0,02		0,14	08.04.1995	88,35
ЗТП 301 ПС Головчино	ТМ	Грайворонский городской округ	Грайворонски й городской округ	800	0,03		0,05		0,03		0,04	01.06.1979	92,06
ЗТП 902 ПС Грайворон	ТМ	с. Новостроевка I	с. Новостроевка I	400	0,02		0,02		0,02		0,05	01.01.1966	94,59
КТП 17 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Шухова	г. Грайворон, ул. Шухова	160	0,12		0,18		0,13		0,83	05.05.1989	35,08
КТП 122 ПС Грайворон	ТМГ	с. Замостье, ул. Дорогощанская	с. Замостье, ул. Дорого- щанская	160	0,07		0,10		0,08		0,47	01.01.2005	60,47
КТП 24 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Народная	г. Грайворон, ул. Народная	250	0,11		0,17		0,13		0,50	12.04.1997	79,15
КТП 25 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон	г. Грайворон	100	0,00		0,00		0,00		0,00	04.10.1999	79,15

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 301 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дорогощь, ул. Красноар- мейская	с. Дорогощь, ул. Красноар- мейская	100	0,01		0,02		0,02		0,16	01.11.2014	35,08
КТП 302 ПС Дорогощь	ТМ	с. Почаево, ул. Кирова	с. Почаево, ул. Кирова	160	0,01		0,01		0,01		0,04	19.06.1989	94,59
КТП 303 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Дорогощь, ул. Сумская	с. Дорогощь, ул. Сумская	63	0,02		0,02		0,02		0,29	01.01.1963	35,08
КТП 304 ПС Дорогощь	ТМ	с. Смородино, ул. Молодежная	с. Смородино, ул. Молодежная	63	0,02		0,03		0,02		0,37	16.09.1983	94,23
КТП 308 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Дорогощь, ул. Партизанская	с. Дорогощь, ул. Партизанская	63	0,02		0,03		0,02		0,35	30.11.2014	35,08
КТП 309 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Смородино, ул. Выгон	с. Смородино, ул. Выгон	160	0,03		0,05		0,04		0,22	15.05.2011	45,87
КТП 311 ПС Дорогощь	ТМ	с. Смородино, ул. Хлебная	с. Смородино, ул. Хлебная	63	0,02		0,03		0,02		0,30	14.10.1979	94,59
КТП 312 ПС Дорогощь	ТМ	с. Смородино, ул. Борисовка	с. Смородино, ул. Борисовка	100	0,00		0,01		0,01		0,05	25.04.1979	94,59
КТП 313 ПС Дорогощь	ТМ	с. Смородино, ул. Горная	с. Смородино, ул. Горная	160	0,02		0,03		0,02		0,13	26.06.1980	94,23
КТП 314 ПС Дорогощь	ТМ	с. Смородино, ул. Лантуховка	с. Смородино, ул. Лантуховка	400	0,01		0,02		0,02		0,04	01.01.1963	85,8
КТП 315 ПС Дорогощь	ТМ	с. Смородино, ул. Лантуховка	с. Смородино, ул. Лантуховка	63	0,00		0,01		0,01		0,08	15.07.1987	91,53
КТП 316 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дроновка, ул. Колхозная	с. Дроновка, ул. Колхозная	40	0,01		0,01		0,01		0,25	15.09.1978	94,93
КТП 317 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дроновка, ул. Сумская	с. Дроновка, ул. Сумская	160	0,02		0,03		0,02		0,14	01.06.1964	91,53
МТП 318 ПС Дорогощь	ТМ	с. Почаево, ул. Набережная	с. Почаево, ул. Набережная	160	0,03		0,04		0,03		0,19	01.04.1973	95,29
КТП 319 ПС Дорогощь	ТМ	с. Почаево, ул. Ленина	с. Почаево, ул. Ленина	100	0,01		0,02		0,01		0,14	01.06.1973	96,11

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 320 ПС Дорогощ	ТМ	с. Почаево, ул. Кирова	с. Почаево, ул. Кирова	100	0,02		0,03		0,02		0,20	01.07.1963	86,68
КТП 321 ПС Дорогощ	ТМ	с. Почаево, ул. Трудовая	с. Почаево, ул. Трудовая	400	0,03		0,05		0,04		0,09	01.06.1976	88,28
КТП 323 ПС Дорогощ	ТМ	с. Смородино, ул. Горная	с. Смородино, ул. Горная	160	0,01		0,01		0,01		0,04	28.05.1977	82,88
КТП 324 ПС Дорогощ	ТМ	с. Дроновка, ул. Сумская	с. Дроновка, ул. Сумская	100	0,01		0,01		0,01		0,09	15.05.1978	89,85
КТП 326 ПС Дорогощ	ТМ	с. Дроновка, ул. Сумская	с. Дроновка, ул. Сумская	160	0,01		0,01		0,01		0,04	01.01.1983	90,98
КТП 327 ПС Дорогощ	ТМ	с. Почаево, ул. Молодежная	с. Почаево, ул. Молодежная	100	0,02		0,03		0,02		0,21	16.07.1988	95,54
КТП 328 ПС Дорогощ	ТМ	с. Почаево, ул. Колхозная	с. Почаево, ул. Колхозная	160	0,01		0,02		0,02		0,09	17.07.1984	96,39
КТП 329 ПС Дорогощ	ТМ	с. Почаево, ул. Кирова	с. Почаево, ул. Кирова	160	0,00		0,00		0,00		0,01	07.06.1988	89,06
КТП 405 ПС Дорогощ	ТМ	с. Мокрая Орловка, ул. Центральная	с. Мокрая Орловка, ул. Центральная	160	0,02		0,03		0,02		0,13	01.11.1991	35,08
КТП 406 ПС Дорогощ	ТМ	с. Сподарюшино, ул. Сумская	с. Сподарю- шино, ул. Сумская	100	0,01		0,02		0,02		0,15	20.07.1977	95,06
КТП 410 ПС Дорогощ	ТМГ	с. Мокрая Орловка, ул. Набережная	с. Мокрая Орловка, ул. Набережная	100	0,01		0,02		0,01		0,12	01.11.2014	35,08
КТП 501 ПС Дорогощ	ТМ	с. Дорогощ, ул. Молодежная	с. Дорогощ, ул. Молодежная	160	0,03		0,04		0,03		0,19	01.06.1986	94,56
КТП 502 ПС Дорогощ	ТМГ	с. Санково, ул. Горняка	с. Санково, ул. Горняка	160	0,02		0,04		0,03		0,18	01.06.1964	40,68



Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро-снабжения потребителей (наименование улиц, номера домов)	Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА	Загрузка ТП						Коэффициент загрузки	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фактическая	максимальная	фактическая	максимальная	фактическая	максимальная			
КТП 1005(504) ПС Дорогощь	ТМ	с. Косилово, ул. Новая	с. Косилово, ул. Новая	100	0,01		0,02		0,02		0,15	01.05.1964	89,69
КТП 1007 ПС Дорогощь	ТМГ СУ	с. Косилово, ул. Зубровка	с. Косилово, ул. Зубровка	100	0,01		0,01		0,01		0,09	15.01.1975	42,88
КТП 503 ПС Дорогощь	ТМ	с. Санково	с. Санково	160	0,01		0,02		0,02		0,10	15.01.1975	89,69
КТП 1002(507) ПС Дорогощь	ТМГ СУ	с. Косилово, ул. Горянка	с. Косилово, ул. Горянка	250	0,04		0,05		0,04		0,16	31.12.2012	42,55
КТП 1004(508) ПС Дорогощь	ТСМ А	с. Косилово, ул. Кочуковка	с. Косилово, ул. Кочуковка	100	0,01		0,01		0,01		0,10	01.01.1964	93,52
КТП 1008(510) ПС Дорогощь	ТМ	с. Косилово, ул. Кончанка	с. Косилово, ул. Кончанка	100	0,01		0,01		0,01		0,11	18.06.1975	96,74
КТП 1010(512) ПС Дорогощь	ТМ	с. Косилово, ул. Кончанка	с. Косилово, ул. Кончанка	63	0,00		0,01		0,01		0,08	18.06.1975	82,04
КТП 514 ПС Дорогощь	ТМ	с. Санково, ул. Мячиновка	с. Санково, ул. Мячиновка	100	0,03		0,04		0,03		0,29	08.07.1975	91,07
КТП 601 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Дорогощь, ул. Советская	с. Дорогощь, ул. Советская	250	0,05		0,07		0,06		0,22	01.07.2006	60,47
КТП 602 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Дорогощь, ул. Первомайская	с. Дорогощь, ул. Первомайская	100	0,02		0,02		0,02		0,18	20.07.1977	49,19
КТП 603 ПС Дорогощь	ТМ	с. Мощеное, ул. Пограничная	с. Мощеное, ул. Пограничная	100	0,01		0,02		0,02		0,15	20.05.1965	94,98
КТП 604 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дунайка	с. Дунайка	250	0,03		0,05		0,03		0,14	21.04.1963	94,9
КТП 605 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дунайка, ул. Школьная	с. Дунайка, ул. Школьная	250	0,02		0,02		0,02		0,07	19.07.1963	82,52
КТП 606 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дунайка, ул. Заречная	с. Дунайка, ул. Заречная	60	0,01		0,01		0,01		0,18	25.04.1981	96,3
КТП 607 ПС Дорогощь	ТМ	с. Мощеное, ул. Хутор	с. Мощеное, ул. Хутор	100	0,03		0,04		0,03		0,30	25.04.1976	89,01
КТП 609 ПС Дорогощь	ТМ	с. Пороз, ул. Загородинка	с. Пороз, ул. Загородинка	100	0,02		0,03		0,02		0,19	01.07.1963	92,51

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 610 ПС Дорогощь	ТМ	с. Пороз, ул. Слободка	с. Пороз, ул. Слободка	400	0,02		0,03		0,02		0,06	01.07.1963	88,35
КТП 611 ПС Дорогощь	ТТУ- АІ	с. Пороз	с. Пороз	250	0,01		0,02		0,02		0,06	18.07.1979	91,07
КТП 612 ПС Дорогощь	ТМГЭ	с. Мокрая Орловка, ул. Центральная	с. Мокрая Орловка, ул. Центральная	160	0,01		0,01		0,01		0,06	30.11.2014	26,97
МТП 613 ПС Дорогощь	ТМ	с. Рождественка, ул. Колхозная	с. Рождест- венка, ул. Колхозная	100	0,00		0,00		0,00		0,02	01.01.1964	93,85
КТП 614 ПС Дорогощь	ТМГ СУ	с. Рождественка, ул. Советская	с. Рождест- венка, ул. Советская	100	0,02		0,02		0,02		0,17	18.07.1988	42,25
КТП 615 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дунайка, ул. Степановка	с. Дунайка, ул. Степановка	100	0,02		0,03		0,02		0,23	01.07.1974	94,73
КТП 617 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Мокрая Орловка, ул. Грайворонская	с. Мокрая Орловка, ул. Грайво- ронская	100	0,01		0,02		0,01		0,13	30.10.2014	35,41
КТП 618 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дорогощь, ул. Первомайская	с. Дорогощь, ул. Первомайская	250	0,00		0,00		0,00		0,01	18.07.1981	92,06
КТП 621 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Дунайка, ул. Пятихатки	с. Дунайка, ул. Пятихатки	63	0,01		0,02		0,01		0,22	01.06.1985	64,08
КТП 619 ПС Дорогощь	ТМ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	250	0,01		0,01		0,01		0,04	01.01.2002	91,49
КТП 102 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Гора-Подол, ул. Заводская	с. Гора- Подол, ул. Заводская	400	0,13		0,20		0,15		0,38	15.07.1986	90,38
КТП 103 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Гора-Подол, ул. Борисенко	с. Гора- Подол, ул. Борисенко	400	0,08		0,12		0,09		0,23	01.01.1988	94,93

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 105 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Гора-Подол, ул. Садовая	с. Гора- Подол, ул. Садовая	160	0,05		0,07		0,05		0,34	01.01.1967	35,08
КТП 106 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Гора-Подол, ул. Заводская	с. Гора- Подол, ул. Заводская	160	0,05		0,07		0,05		0,33	01.07.1985	95,22
КТП 209 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Гора-Подол	с. Гора-Подол	400	0,05		0,07		0,05		0,13	01.01.1978	91,89
КТП 211 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Глотова, ул. Генерала Алексееенко	с. Глотова, ул. Генерала Алексееенко	160	0,03		0,05		0,03		0,21	01.01.1987	95,29
КТП 309 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Козинка, ул. Центральная	с. Козинка, ул. Центральная	100	0,01		0,02		0,02		0,16	01.07.1995	35,08
КТП 501 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка	с. Козинка	100	0,01		0,02		0,01		0,12	10.04.1984	86,68
КТП 401 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Заречье- Второе, ул. Земной Рай	с. Заречье- Второе, ул. Земной Рай	160	0,02		0,03		0,02		0,12	05.06.1999	75,14
КТП 507 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Заречье- Первое, ул. Корешник	с. Заречье- Первое, ул. Корешник	100	0,01		0,01		0,01		0,11	15.08.1964	95,24
КТП 402 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Заречье- Второе, ул. Земной Рай	с. Заречье- Второе, ул. Земной Рай	63	0,01		0,02		0,01		0,22	12.05.1999	35,08
КТП 509 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка, ул. Республи- канская	с. Козинка, ул. Республи- канская	160	0,04		0,06		0,05		0,28	16.08.1973	92,51
КТП 510 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка, ул. Строительная	с. Козинка, ул. Строительная	160	0,02		0,03		0,02		0,15	18.06.1973	86,17
КТП 511 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Глотова, ул. Генерала Алексееенко	с. Глотова, ул. Генерала Алексееенко	250	0,06		0,09		0,06		0,26	08.10.1974	62,92

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 515 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Заречье- Первое, ул. Лаптивка	с. Заречье- Первое, ул. Лаптивка	25	0,00		0,00		0,00		0,12	10.05.1986	48,11
КТП 520 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Глово, ул. Дружбы	с. Глово, ул. Дружбы	100	0,00		0,00		0,00		0,02	01.01.1974	39,1
КТП 321 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Глово, ул. Братьев Краснокутских	с. Глово, ул. Братьев Краснокутских	160	0,02		0,03		0,02		0,14	10.05.1985	65,77
КТП 522 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Заречье- Первое, ул. Корешник	с. Заречье- Первое, ул. Корешник	25	0,01		0,01		0,01		0,28	13.06.1985	72,2
КТП 534 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка, ул. Грайворонская	с. Козинка, ул. Грайво- ронская	160	0,03		0,04		0,03		0,19	16.09.1985	90,22
КТП 535 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка, ул. Просёлочная	с. Козинка, ул. Просёлочная	100	0,02		0,04		0,03		0,27	12.05.1988	93,41
КТП 536 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка, ул. Мира	с. Козинка, ул. Мира	100	0,01		0,01		0,01		0,06	19.07.1999	96,18
КТП 102 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ивановская Лисица, ул. Комсомольская	с. Ивановская Лисица, ул. Комсомольс- кая	160	0,02		0,03		0,02		0,14	01.01.1976	93,45
КТП 103 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ивановская Лисица, ул. Комсомольская	с. Ивановская Лисица, ул. Комсо- мольская	100	0,01		0,01		0,01		0,10	01.01.1997	88,35
КТП 104 ПС К.Лисица	ТМГ СУ	с. Ивановская Лисица, ул. Комсомольская	с. Ивановская Лисица, ул. Комсо- мольская	160	0,01		0,02		0,01		0,09	13.11.2012	40,68
КТП 105 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ивановская Лисица, ул. Садовая	с. Ивановская Лисица, ул. Садовая	63	0,00		0,00		0,00		0,05	12.06.1974	95,24

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тиче- ская	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 106 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ивановская Лисица, ул. Октябрьская	с. Ивановская Лисица, ул. Октябрьская	100	0,02		0,04		0,03		0,27	05.10.1974	93,85
КТП 107 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ивановская Лисица, ул. Первомайская	с. Ивановская Лисица, ул. Первомайская	63	0,01		0,01		0,01		0,11	01.01.1976	93,92
КТП 108 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ивановская Лисица, ул. Советская	с. Ивановская Лисица, ул. Советская	100	0,02		0,03		0,02		0,21	01.02.2001	93,52
КТП 109 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ивановская Лисица	с. Ивановская Лисица	400	0,01		0,01		0,01		0,02	01.10.1978	87,71
КТП 111 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ивановская Лисица, ул. Ленина	с. Ивановская Лисица, ул. Ленина	160	0,00		0,01		0,01		0,03	01.03.1976	90,98
КТП 113 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ивановская Лисица	с. Ивановская Лисица	63	0,00		0,00		0,00		0,02	07.08.2001	67,89
КТП 202 ПС Каз.Лисица	ТМГ	с. Ломное, ул. Новосёловка	с. Ломное, ул. Новосёловка	160	0,02		0,02		0,02		0,11	01.01.1967	35,08
КТП 203 ПС Каз.Лисица	ТМГ	с. Ломное, ул. Чапаева	с. Ломное, ул. Чапаева	250	0,02		0,03		0,02		0,09	01.01.1964	35,08
КТП 301 ПС К.Лисица	ТСМ А	с. Казачья Лисица	с. Казачья Лисица	60	0,01		0,02		0,01		0,23	07.06.1975	97,18
КТП 303 ПС К.Лисица	ТМГ	с. Казачья Лисица, ул. Карла Маркса	с. Казачья Лисица, ул. Карла Маркса	160	0,00		0,01		0,00		0,03	10.09.2009	54,58
КТП 304 ПС К.Лисица	ТМ	с. Казачья Лисица, ул. Куйбышева	с. Казачья Лисица, ул. Куйбышева	63	0,00		0,00		0,00		0,05	03.08.1977	92,14

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тиче- ская	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 401 ПС К.Лисица	ТМ	с. Казачья Лисица, ул. Карла Маркса	с. Казачья Лисица, ул. Карла Маркса	100	0,01		0,01		0,01		0,08	03.08.1977	95,51
КТП 402 ПС К.Лисица	ТМ	с. Казачья Лисица, ул. 40 лет Октября	с. Казачья Лисица, ул. 40 лет Октября	63	0,01		0,02		0,01		0,19	15.04.1975	90,33
КТП 403 ПС К.Лисица	ТМГ	с. Казачья Лисица, ул. Первомайская	с. Казачья Лисица, ул. Первомайская	100	0,01		0,01		0,01		0,10	18.03.1976	86,03
КТП 404 ПС К.Лисица	ТСМ А	с. Казачья Лисица	с. Казачья Лисица	60	0,01		0,01		0,01		0,10	14.02.1985	93,92
КТП 102 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Чапаева	с. Головчино, ул. Чапаева	160	0,01		0,02		0,02		0,10	15.06.1980	94,23
КТП 104 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Мира	с. Головчино, ул. Мира	160	0,03		0,05		0,04		0,23	10.01.1978	89,74
КТП 105 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Ленина	с. Головчино, ул. Ленина	250	0,04		0,06		0,05		0,19	05.04.1989	95,83
КТП 106 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Тарана	с. Головчино, ул. Тарана	250	0,05		0,08		0,06		0,24	15.05.1989	86,75
КТП 107 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Советская	с. Головчино, ул. Советская	63	0,03		0,04		0,03		0,51	16.06.1968	93,85
КТП 108 ПС Головчино	3Тм	с. Головчино, ул. Первомайская	с. Головчино, ул. Первомайская	100	0,04		0,06		0,04		0,44	17.07.1964	95,58
КТП 109 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино, ул. Шевченко	с. Головчино, ул. Шевченко	100	0,02		0,04		0,03		0,28	16.05.1964	38,75
КТП 110 ПС Головчино	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайворонски й городской округ	32	0,01		0,01		0,01		0,28	17.06.1988	42,88
КТП 113 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино	с. Головчино	250	0,00		0,01		0,01		0,02	10.05.1987	89,74

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 114 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Первомайская	с. Головчино, ул. Первомайская	100	0,02		0,03		0,02		0,21	17.06.1970	90,33
КТП 115 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино	с. Головчино	160	0,01		0,01		0,01		0,04	05.07.1979	94,3
КТП 116 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Колхозная	с. Головчино, ул. Колхозная	160	0,02		0,02		0,02		0,11	03.05.1964	96,79
КТП 117 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Пролетарская	с. Головчино, ул. Пролетарская	60	0,04		0,05		0,04		0,68	15.07.1964	94,59
КТП 120 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Жукова	с. Головчино, ул. Жукова	250	0,04		0,06		0,05		0,19	16.07.1988	87,57
КТП 121 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино	с. Головчино	250	0,06		0,09		0,07		0,27	15.05.1998	77,89
КТП 201 ПС Головчино	ТМ	пос. Горьковский	пос. Горьковский	100	0,02		0,03		0,03		0,26	01.06.1996	87,51
КТП 203 ПС Головчино	ТМ	пос. Чапаевский, ул. Центральная	пос. Чапаевский, ул. Центральная	250	0,04		0,06		0,05		0,18	01.06.1995	16,14
КТП 204 ПС Головчино	ТМ	пос. Чапаевский	пос. Чапаевский	400	0,01		0,01		0,01		0,02	01.06.1996	89,69
КТП 206 ПС Головчино	ТМ	пос. Чапаевский, ул. Центральная	пос. Чапаевский, ул. Центральная	63	0,02		0,03		0,02		0,32	01.06.1964	91,63
КТП 207 ПС Головчино	ТМ	пос. Чапаевский, ул. Центральная	пос. Чапаевский, ул. Центральная	250	0,00		0,01		0,01		0,02	01.06.1978	86,75
КТП 209 ПС Головчино	ТМ	пос. Казачок	пос. Казачок	100	0,00		0,00		0,00		0,03	06.12.2000	93,45
КТП 210 ПС Головчино	ТМ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	60	0,00		0,00		0,00		0,05	01.06.1981	90,98

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание ули- цы, номер домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тиче- ская	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 211 ПС Головчино	ТТО- АА	пос. Совхозный, ул. Широкая	пос. Совхозный, ул. Широкая	100	0,01		0,01		0,01		0,09	01.06.1982	90,48
КТП 212 ПС Головчино	ТМ	пос. Горьковский	пос. Горьковский	250	0,06		0,09		0,07		0,28	01.06.1982	95,79
КТП 213 ПС Головчино	ТМ	пос. Горьковский	пос. Горьковский	250	0,00		0,00		0,00		0,00	01.06.1980	83,94
КТП 401 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино	с. Головчино	63	0,00		0,00		0,00		0,02	01.01.1987	89,18
КТП 402 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Харьковская	с. Головчино, ул. Харьковская	400	0,00		0,00		0,00		0,00	01.01.1985	89,74
КТП 403 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Харьковская	с. Головчино, ул. Харьковская	100	0,05		0,07		0,05		0,52	01.06.1964	94,9
КТП 404 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Новостроевка	с. Головчино, ул. Новостроевка	160	0,06		0,09		0,07		0,41	01.01.1964	89,85
КТП 405 ПС Головчино	ТМ	с. Антоновка	с. Антоновка	100	0,02		0,03		0,02		0,19	01.01.1973	90,98
КТП 101 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Карла Маркса	с. Головчино, ул. Карла Маркса	250	0,01		0,02		0,01		0,05	01.01.1964	93,92
КТП 103 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино, ул. Максима Горького	с. Головчино, ул. Максима Горького	100	0,04		0,06		0,05		0,46	01.01.1976	33,31
КТП 123 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Пушкина	с. Головчино, ул. Пушкина	160	0,04		0,06		0,05		0,30	01.01.1973	90,17
КТП 112 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Ленина	с. Головчино, ул. Ленина	100	0,04		0,06		0,05		0,47	01.01.1964	95,58
КТП 413 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино, ул. Красноар- мейская	с. Головчино, ул. Красноар- мейская	100	0,01		0,01		0,01		0,11	01.01.1985	81,95
КТП 415 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино, ул. Харьковская	с. Головчино, ул. Харьковская	250	0,02		0,03		0,02		0,09	01.06.1988	24,64



Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тиче- ская	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 416 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Лесная	с. Головчино, ул. Лесная	160	0,03		0,05		0,03		0,21	01.06.1998	92,06
КТП 504 ПС Головчино	ТМГ	пос. Хотмыжск, ул. Гагарина	пос. Хотмыжск, ул. Гагарина	160	0,06		0,09		0,07		0,41	20.05.2005	63,29
КТП 505 ПС Головчино	ТМ	пос. Хотмыжск, ул. Урожайная	пос. Хотмыжск, ул. Урожайная	100	0,02		0,02		0,02		0,17	01.10.1987	95,22
КТП 512 ПС Головчино	ТМГЭ	с. Головчино, ул. Центральная	с. Головчино, ул. Центральная	160	0,01		0,02		0,01		0,08	01.05.1999	10,6
ЗТП 29 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Горького	г. Грайворон, ул. Горького	800	0,08		0,13		0,10		0,12	01.01.2006	62,51
КТП 103 ПС Грайворон	ТМГ	с. Замостье, ул. Дорогощанская	с. Замостье, ул. Дорого- щанская	400	0,01		0,01		0,01		0,03	01.07.1986	35,08
КТП 301 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Глотова, ул. Дружбы	с. Глотова, ул. Дружбы	63	0,00		0,00		0,00		0,00	31.03.2009	94,39
КТП 406 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Карла Маркса	с. Головчино, ул. Карла Маркса	63	0,01		0,02		0,01		0,22	30.06.2007	90,88
КТП 515 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино, ул. Центральная	с. Головчино, ул. Центральная	160	0,04		0,06		0,05		0,29	01.02.2003	46,42
ЗТП 215 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Парковая	с. Головчино, ул. Парковая	315	0,06		0,09		0,07		0,21	01.01.2008	96,11
КТП 506 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка, ул. Центральная	с. Козинка, ул. Центральная	160	0,01		0,02		0,01		0,09	12.06.1965	89,74
КТП 516 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино, ул. Центральная	с. Головчино, ул. Центральная	250	0,06		0,08		0,06		0,25	08.10.2003	65,22
КТП 518 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино	с. Головчино	100	0,01		0,01		0,01		0,07	15.01.2003	71,29

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание ули- цы, номер домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 407 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Новостроевка	с. Головчино, ул. Новостроевка	63	0,00		0,01		0,01		0,08	24.11.2000	73,5
КТП 202 ПС Грайворон	ТМ	с. Луговка	с. Луговка	63	0,01		0,01		0,01		0,16	01.01.1990	89,18
КТП 514 ПС Головчино	ТМ	пос. Хотмыжск, ул. Урожайная	пос. Хотмыжск, ул. Урожайная	250	0,01		0,01		0,01		0,03	01.01.1989	95,24
КТП 304 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка, ул. Школьная	с. Козинка, ул. Школьная	63	0,01		0,01		0,01		0,10	01.07.1995	96,79
КТП 401 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Безымено	с. Безымено	160	0,03		0,04		0,03		0,18	01.01.1975	93,05
КТП 205 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ломное, ул. Сургутская	с. Ломное, ул. Сургутская	400	0,01		0,02		0,01		0,03	01.04.1998	81,75
КТП 810 ПС Грайворон	ТМГ	с. Новостроевка I, ул. Первомайская	с. Новостроевка I, ул. Первомайская	100	0,01		0,01		0,01		0,09	01.01.1986	56,48
КТП 513 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	160	0,01		0,01		0,01		0,04	01.01.1973	97,67
КТП 201 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	40	0,02		0,03		0,02		0,60	27.08.2001	46,42
КТП 114 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	400	0,02		0,02		0,02		0,05	01.01.1991	83,86
КТП 620 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дунайка, ул. Гостовка	с. Дунайка, ул. Гостовка	250	0,00		0,00		0,00		0,01	01.01.1989	94,59
КТП 521 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дорогощь, ул. Молодежная	с. Дорогощь, ул. Молодежная	100	0,00		0,01		0,00		0,04	01.07.1986	91,63
КТП 1013(513) ПС Дорогощь	ТМ	Грайворонский городской округ	Грайворонски й городской округ	100	0,01		0,01		0,01		0,06	30.04.2009	93,85

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро-снабжения потребителей (наименование улицы, номера домов)	Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА	Загрузка ТП						Коэффициент загрузки	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фактическая	максимальная	фактическая	максимальная	фактическая	максимальная			
КТП 118 ПС Грайворон	ТТУ	с. Замостье, ул. Чехова	с. Замостье, ул. Чехова	250	0,02		0,03		0,02		0,09	01.06.1983	55,78
КТП 208 ПС Головчино	ТМ	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	100	0,01		0,01		0,01		0,08	18.04.1995	91,49
КТП 1011(516) ПС Дорогощь	ТМ	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	160	0,01		0,01		0,01		0,07	01.06.1977	96,96
КТП 322 ПС Дорогощь	ТМ	с. Почаево, ул. Ленина	с. Почаево, ул. Ленина	400	0,02		0,03		0,02		0,06	15.07.1985	89,69
КТП 417 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Кравченко	с. Головчино, ул. Кравченко	250	0,02		0,03		0,03		0,10	01.01.2005	95,03
КТП 121 ПС Грайворон	ТМ	с. Замостье, ул. Чехова	с. Замостье, ул. Чехова	100	0,04		0,06		0,05		0,46	15.04.2003	92,18
ЗТП 28 ПС Грайворон	ТОН	г. Грайворон, ул. Мира	г. Грайворон, ул. Мира	800	0,08		0,12		0,09		0,11	04.10.1999	86,75
ЗТП 9 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Таршикова	г. Грайворон, ул. Таршикова	400	0,01		0,01		0,01		0,02	01.01.1978	93,92
КТП 412 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Мокрая Орловка, ул. Центральная	с. Мокрая Орловка, ул. Центральная	100	0,01		0,01		0,01		0,07	30.11.2014	35,08
КТП 204 ПС Грайворон	ТМ	с. Масычево	с. Масычево	100	0,03		0,04		0,03		0,31	01.01.1988	92,35
КТП 206 ПС К.Лисица	ТМ	с. Ломное, ул. Сургутская	с. Ломное, ул. Сургутская	63	0,01		0,01		0,01		0,10	04.07.2001	81,75
КТП 504 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка, ул. Центральная	с. Козинка, ул. Центральная	63	0,00		0,01		0,01		0,08	12.07.1990	86,03
СТП 213 ПС Гора-Подол	ОМП	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	10	0,00		0,00		0,00		0,10	31.03.1996	83,94

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 1120 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Народная	г. Грайворон, ул. Народная	100	0,01		0,01		0,01		0,09	01.06.1980	89,69
КТП 701 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	500	0,01		0,01		0,01		0,02	31.08.2006	60,03
КТП 703 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	200	0,01		0,01		0,01		0,05	31.08.2006	60,03
КТП 702 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	500	0,01		0,02		0,01		0,03	01.07.2006	60,03
КТП 1121 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Ленина	г. Грайворон, ул. Ленина	160	0,03		0,05		0,04		0,23	31.08.2006	60,47
КТП 902 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайворонски й городской округ	500	0,05		0,07		0,05		0,10	30.10.2006	60,03
КТП 413 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дорогощь, ул. Молодежная	с. Дорогощь, ул. Молодежная	400	0,01		0,02		0,01		0,03	16.07.1985	89,69
КТП 414 ПС Дорогощь	ТМ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	100	0,01		0,01		0,01		0,06	16.07.1985	89,69
КТП 212 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Безымено, ул. Октябрьская	с. Безымено, ул. Октябрьская	160	0,01		0,01		0,01		0,07	25.04.1998	63,51
КТП 403 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Безымено, ул. Первомайская	с. Безымено, ул. Первомайская	160	0,02		0,04		0,03		0,17	01.07.1979	80,56
МТП 110 ПС Грайворон	ТМ	с. Доброива- новка, ул. Колхозная	с. Доброива- новка, ул. Колхозная	160	0,02		0,03		0,02		0,13	07.05.1997	94,93

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание ули- цы, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тиче- ская	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
МТП 118 ПС Головчино	TON	с. Головчино, ул. Карла Маркса	с. Головчино, ул. Карла Маркса	160	0,06		0,08		0,06		0,39	18.08.1970	94,59
МТП 305 ПС Гора-Подол	TM	с. Козинка	с. Козинка	160	0,03		0,04		0,03		0,20	10.06.1986	89,69
КТП 214 ПС Гора-Подол	TM	с. Безымено	с. Безымено	250	0,03		0,04		0,03		0,13	01.01.1963	90,93
КТП 322 ПС Гора-Подол	TM	с. Глотова, ул. Полевая	с. Глотова, ул. Полевая	160	0,01		0,02		0,02		0,10	01.05.1964	93,88
КТП 215 ПС Гора-Подол	TM	с. Безымено, ул. Октябрьская	с. Безымено, ул. Октябрьская	400	0,02		0,04		0,03		0,07	01.06.1964	89,01
КТП 210 ПС Гора-Подол	TM	с. Безымено, ул. Первомайская	с. Безымено, ул. Первомайская	100	0,02		0,03		0,02		0,19	25.04.1995	90,98
КТП 1006 (506) ПС Дорогощь	TM	с. Косилово	с. Косилово	250	0,01		0,02		0,01		0,06	01.07.1984	93,45
КТП 402 ПС Гора-Подол	TM	с. Безымено, ул. Октябрьская	с. Безымено, ул. Октябрьская	160	0,01		0,02		0,02		0,09	01.07.1980	88,47
ЗТП 216 ПС Гора-Подол	TM	с. Безымено, ул. Октябрьская	с. Безымено, ул. Октябрьская	500	0,01		0,02		0,02		0,03	10.06.1988	91,63
КТП 622 ПС Дорогощь	OM	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	10	0,00		0,00		0,00		0,00	18.04.1995	80,56
СТП 203 ПС Гора-Подол	ОМП	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	10	0,00		0,00		0,00		0,10	01.06.1993	83,94
КТП 529 ПС Грайворон	OM	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	10	0,00		0,00		0,00		0,20	10.10.1976	50,25
КТП 208 ПС Гора-Подол	TM	с. Безымено, ул. Октябрьская	с. Безымено, ул. Октябрьская	160	0,00		0,01		0,00		0,03	01.07.1983	93,92

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 901 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	800	0,10		0,15		0,11		0,14	30.04.2008	54,58
КТП 905 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	25	0,01		0,01		0,01		0,28	31.01.2007	60,03
КТП 904 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	500	0,07		0,11		0,08		0,16	20.07.2006	60,03
КТП 906 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	800	0,11		0,17		0,13		0,16	29.06.2007	60,03
КТП 1001 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	25	0,01		0,01		0,01		0,28	01.01.1971	60,03
КТП 903 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	25	0,01		0,01		0,01		0,28	01.07.2006	60,03
КТП 907 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	500	0,05		0,07		0,05		0,10	01.01.2007	60,03
КТП 908 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	500	0,04		0,06		0,05		0,09	01.01.2007	60,03
КТП 104 ПС Грайворон	ТМ	с. Замостье, ул. Первомайская	с. Замостье, ул. Первомайская	63	0,01		0,02		0,01		0,19	13.03.1968	93,45

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро-снабжения потребителей (наименование улиц, номера домов)	Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА	Загрузка ТП						Коэффициент загрузки	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фактическая	максимальная	фактическая	максимальная	фактическая	максимальная			
КТП 704 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	1260	0,11		0,16		0,12		0,09	31.10.2007	58,09
КТП 123 ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	100	0,00		0,00		0,00		0,00	20.11.2008	88,35
КТП 419 ПС Головчино	ТМ	с. Антоновка	с. Антоновка	100	0,02		0,03		0,02		0,19	01.01.1967	93,41
КТП 207 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	250	0,01		0,02		0,02		0,06	28.10.2009	54,34
КТП 325 ПС Дорогощь	ТМ	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	100	0,00		0,01		0,01		0,05	01.07.2010	92,63
КТП 18 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Капитана Колесникова	г. Грайворон, ул. Капитана Колесникова	250	0,01		0,02		0,02		0,06	30.06.2010	52,59
КТП 505 ПС Гора-Подол	ТМ	с. Козинка, ул. Республиканская	с. Козинка, ул. Республиканская	63	0,00		0,00		0,00		0,03	28.02.2011	79,37
КТП 512 ПС Гора-Подол	ТМГ СУ	с. Козинка, ул. Писаревская	с. Козинка, ул. Писаревская	100	0,00		0,01		0,01		0,05	30.09.2010	48,93
КТП 513 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Козинка, ул. Центральная	с. Козинка, ул. Центральная	100	0,01		0,01		0,01		0,07	30.09.2010	48,67
КТП 1009(515) ПС Дорогощь	ТМГ	с. Косилово, ул. Кончанка	с. Косилово, ул. Кончанка	160	0,01		0,02		0,02		0,10	31.12.2010	47,54
КТП 1012 (516-N) ПС Дорогощь	ТМГ СУ	с. Косилово, ул. Большой Лог	с. Косилово, ул. Большой Лог	100	0,01		0,01		0,01		0,09	20.01.2011	49,74
КТП хознужды ПС Грайворон	ТМ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	250	0,02		0,03		0,02		0,10	21.08.1997	77,66
СТП 404 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Безымено	с. Безымено	63	0,01		0,01		0,01		0,16	30.04.2011	46,42

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро-снабжения потребителей (наименование улиц, номера домов)	Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА	Загрузка ТП						Коэффициент загрузки	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фактическая	максимальная	фактическая	максимальная	фактическая	максимальная			
КТП 623 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Дорогощь, ул.Набережная	с. Дорогощь, ул.Набережная	160	0,01		0,01		0,01		0,07	06.06.2011	43,46
КТП 1001 ПС Грайворон	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	1260	0,21		0,31		0,23		0,19	15.11.2011	44,96
КТП 1002 ПС Грайворон	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	1260	0,19		0,28		0,21		0,17	15.11.2011	44,39
СТП 1003 ПС Грайворон	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	40	0,00		0,01		0,00		0,10	15.11.2011	44,39
СТП 1201 ПС Грайворон	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	32	0,00		0,01		0,00		0,13	15.11.2011	44,39
КТП 626 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Пороз, ул. Горка	с. Пороз, ул. Горка	160	0,00		0,01		0,01		0,03	15.11.2011	44,39
КТП 332 ПС Дорогощь	ТМ	с. Дорогощь, ул. Садовая	с. Дорогощь, ул. Садовая	63	0,01		0,01		0,01		0,13	01.11.2014	35,08
КТП 519 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино, ул. Школьная	с. Головчино, ул. Школьная	126	0,00		0,00		0,00		0,02	31.01.2012	42,88
СТП 624 ПС Дорогощь	ОМ	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	1,25	0,00		0,00		0,00		0,80	31.12.2011	44,07
КТП 124 ПС Грайворон	ТМГ	с. Доброе, ул. Грайворонская	с. Доброе, ул. Грайворонская	500	0,02		0,03		0,03		0,05	01.09.2012	41,32
КТП 26 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Луначарского	г. Грайворон, ул. Луначарского	100	0,01		0,02		0,01		0,14	31.12.2012	40,38
КТП 100 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Кузнецова	г. Грайворон, ул. Кузнецова	800	0,07		0,10		0,07		0,09	31.12.2012	40,38



Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро-снабжения потребителей (наименование улиц, номера домов)	Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА	Загрузка ТП						Коэффициент загрузки	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фактическая	максимальная	фактическая	максимальная	фактическая	максимальная			
КТП 114 ПС Казачья Лисица	ТМГ СУ	с. Ивановская Лисица, ул. Комсомольская	с. Ивановская Лисица, ул. Комсо- мольская	250	0,02		0,03		0,02		0,08	30.11.2012	40,68
КТП 310 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Козинка, ул. Республи- канская	с. Козинка, ул. Республи- канская	2000	0,08		0,12		0,09		0,05	30.04.2014	35,08
КТП 909 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	100	0,00		0,00		0,00		0,02	30.04.2014	39,1
КТП 510 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон	г. Грайворон	100	0,01		0,02		0,02		0,16	30.11.2014	42,88
КТП 201 ПС Каз.Лисица	ТМГ	с. Ломное, ул. Пролетарская	с. Ломное, ул. Пролетарская	63	0,01		0,02		0,01		0,19	25.10.2014	39,1
КТП 912 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Первомайская	г. Грайворон, ул. Первомайская	250	0,02		0,03		0,02		0,09	30.09.2014	39,1
КТП 333 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Дорогощь, ул. Лесная	с. Дорогощь, ул. Лесная	63	0,01		0,01		0,01		0,14	30.09.2014	39,1
КТП 531 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Февральская	г. Грайворон, ул. Февральская	250	0,00		0,01		0,01		0,02	01.12.2014	35,08
КТП 501 ПС Грайворон	ТМГЭ	г. Грайворон, ул. Народная	г. Грайворон, ул. Народная	320	0,01		0,01		0,01		0,03	30.11.2014	10,6
КТП 532 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Шухова	г. Грайворон, ул. Шухова	400	0,01		0,02		0,02		0,04	31.12.2014	35,08
КТП 420 ПС Головчино	ТМ	с. Головчино, ул. Гвардейская	с. Головчино, ул. Гвардейская	100	0,01		0,02		0,01		0,12	01.05.2014	35,08
КТП 625 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Рождественка, ул. Колхозная	с. Рождест- венка, ул. Колхозная	100	0,01		0,01		0,01		0,07	30.11.2012	42,88
КТП 30 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Цветочная	г. Грайворон, ул. Цветочная	250	0,00		0,01		0,00		0,02	31.08.2015	35,08

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населенный пункт, улица)	Зона электро-снабжения потребителей (наименование улицы, номера домов)	Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА	Загрузка ТП						Коэффициент загрузки	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фактическая	максимальная	фактическая	максимальная	фактическая	максимальная			
КТП 31 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Цветочная	г. Грайворон, ул. Цветочная	250	0,01		0,01		0,01		0,03	31.08.2015	35,08
КТП 903 ПС Грайворон	ТСМ А	с. Новостроевка I, ул. Холодная	с. Новостроевка I, ул. Холодная	60	0,00		0,00		0,00		0,03	24.11.2015	97,22
КТП 22 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Шухова	г. Грайворон, ул. Шухова	1260	0,01		0,02		0,02		0,01	30.11.2015	28,54
СТП-1014 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Косилово, ул. Заречная	с. Косилово, ул. Заречная	40	0,00		0,01		0,00		0,10	31.12.2012	42,25
СТП-1016 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Косилово, ул. Зубровка	с. Косилово, ул. Зубровка	32	0,00		0,01		0,01		0,16	31.12.2012	42,25
СТП - 503 ПС Головчино	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	63	0,01		0,01		0,01		0,17	06.07.2016	26,21
СТП - 202 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Гора-Подол, ул. Кирпичный Завод	с. Гора- Подол, ул. Кирпичный Завод	63	0,02		0,03		0,02		0,33	06.07.2016	26,21
КТП 627 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Мощеное, ул. Мищанка	с. Мощеное, ул. Мищанка	160	0,00		0,01		0,01		0,03	31.08.2016	27,39
КТП 204 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Безымено	с. Безымено	100	0,00		0,01		0,00		0,04	31.08.2016	26,97
КТП-125 ПС Грайворон	ТМГ	с. Замостье	с. Замостье	250	0,00		0,00		0,00		0,01	30.09.2016	26,21
КТП 4 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Комсомольская	г. Грайворон, ул. Комсо- мольская	400	0,03		0,05		0,04		0,09	30.09.2016	26,21
КТП 208 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	2000	0,11		0,17		0,13		0,06	21.09.2016	26,21
СТП 217 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино, ул. М.А. Букина	с. Головчино, ул. М.А. Букина	63	0,00		0,01		0,00		0,06	01.12.2016	22,98

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро- снабжения потребителей (наимено- вание улиц, номера домов)	Номиналь- ная мощность каждого трансформа- тора, кВА	Загрузка ТП						Кэффи- циент загрузки	Год ввода в эксплуа- тацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фак- тичес- кая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная	факти- ческая	макси- мальная			
КТП 19 ПС Грайворон	ТМГ	с. Новостроевка I, ул. Первомайская	с. Новостроевка I, ул. Первомайская	400	0,01		0,01		0,01		0,03	20.03.2017	21,34
КТП 533 ПС Грайворон	ТМГ	г. Грайворон, ул. Шухова	г. Грайворон, ул. Шухова	400	0,04		0,06		0,05		0,12	23.06.2017	21,74
СТП 306 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайворонски й городской округ	63	0,00		0,00		0,00		0,03	17.07.2017	20,07
СТП 801 ПС Грайворон	ТМГ	с. Новостроевка I	с. Новостроевка I	63	0,02		0,03		0,02		0,35	27.07.2017	20,07
КТП 207 ПС Гора-Подол	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	1260	0,13		0,20		0,15		0,12	25.10.2017	18,78
КТП 507 ПС Головчино	ТМГ	с. Головчино	с. Головчино	320	0,00		0,00		0,00		0,01	31.12.2017	21,34
КТП 628 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Пороз	с. Пороз	160	0,00		0,01		0,01		0,03	01.06.2018	31,14
СТП 415 ПС Дорогощь	ТМГ	с. Мощное	с. Мощное	63	0,00		0,01		0,00		0,06	31.12.2018	16,14
КТП 311 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Гора-Подол	с. Гора-Подол	160	0,01		0,02		0,02		0,09	21.03.2019	10,6
КТП 516 ПС Гора-Подол	ТМГ	с. Гора-Подол	с. Гора-Подол	160	0,01		0,01		0,01		0,06	21.03.2019	10,6
КТП 911 ПС Дорогощь	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайво- ронский городской округ	160	0,00		0,00		0,00		0,00	01.08.2019	10,6
КТП 906 ПС Грайворон	ТМГЭ	с. Новостроевка II, ул. Народная	с. Новостроевка II, ул. Народная	160	0,01		0,01		0,01		0,04	22.11.2019	10,06

Наименование ТП	Тип	Место расположения (населённый пункт, улица)	Зона электро-снабжения потребителей (наименование улиц, номера домов)	Номинальная мощность каждого трансформатора, кВА	Загрузка ТП						Коэффициент загрузки	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
					P, МВт		Q, Мвар		S, МВА				
					фактическая	максимальная	фактическая	максимальная	фактическая	максимальная			
СТП 124 ПС Головчино	ТМГ	Грайворонский городской округ	Грайворонский городской округ	63	0,00		0,00		0,00		0,02	24.12.2019	10,6
СТП - 543 ПС Грайворон	ТМГЭ	г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон, ул. Тарана	63	0,00		0,00		0,00		0,03	20.10.2020	0
КТП 608 ПС Дорогощь	ТМ	с. Пороз, ул. Погореловка	с. Пороз, ул. Погореловка	100	0,01		0,01		0,01		0,11	28.07.2015	70,14

Информация о существующих линиях электропередач представлена в таблице 48.

### Информация о существующих линиях электропередач

Таблица 48

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
1	ВЛ 10 №1 ПС Грайворон	СИПЗ 1x70, АС-35	10		26,913 км		01.01.1972	воздушный
2	ВЛ 10 №2 ПС Грайворон	СИПЗ 1x70, АС-35, АС-50, АС-70	10		18,370 км		01.01.1988	воздушный
3	ВЛ 10 №4 ПС Грайворон	СИПЗ 1x70, АС-95	10		10,015 км		01.01.1984	воздушный
4	ВЛ 10 №5 ПС Грайворон	СИПЗ 1x70, АС-35, АС-50, АС-95	10		15,371 км		01.01.1988	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
5	ВЛ 10 №7 ПС Грайворон	АС-95	10		8,997 км		01.01.1984	воздушный
6	ВЛ 10 №8 ПС Грайворон	СИПЗ 1х70, АС-35, АС-50	10		21,913 км		01.01.1971	воздушный
7	ВЛ 10 №9 ПС Грайворон	СИПЗ 1х70, АС-35, АС-50	10		18,097 км		01.01.1987	воздушный
8	ВЛ 10 №11 ПС Грайворон	СИПЗ 1х70, АС-50	10		2,455 км		01.01.1987	воздушный
9	ВЛ 10 Город 1 ПС Грайворон	АС-35	10		5,010 км		01.01.1985	воздушный
10	ВЛ 10 Город 2 ПС Грайворон	СИПЗ 1х70, АС-50	10		9,158 км		01.01.1987	воздушный
11	ВЛ 10 Город 3 ПС Грайворон	СИПЗ 1х70, АС-35, АС-50	10		10,404 км		01.01.1988	воздушный
12	ВЛ 10 №1 ПС Гора-Подол	АС-35	10		5,887 км		01.01.1992	воздушный
13	ВЛ 10 №2 ПС Гора-Подол	СИПЗ 1х70, АС-35, АС-50	10		22,527 км		01.01.1987	воздушный
14	ВЛ 10 №3 ПС Гора-Подол	АС-35	10		12,549 км		01.03.1986	воздушный
15	ВЛ 10 №4 ПС Гора-Подол	СИПЗ 1х70, АС-35, АС-50	10		20,079 км		01.01.1985	воздушный
16	ВЛ 10 №5 ПС Гора-Подол	СИПЗ 1х70, АС-35, АС-50	10		23,542 км		01.01.2000	воздушный
17	ВЛ 10 №3 ПС Дорогощ	АС-35, АС-50	10		43,710 км		01.01.1984	воздушный
18	ВЛ 10 №4 ПС Дорогощ	СИПЗ 1х70, АС-35, АС-50	10		29,093 км		01.01.1985	воздушный
19	ВЛ 10 №5 ПС Дорогощ	АС-35, АС-50	10		4,214 км		01.01.1982	воздушный
20	ВЛ 10 №6 ПС Дорогощ	АС-35, АС-50	10		36,099 км		01.01.1988	воздушный
21	ВЛ 10 №1 ПС Головчино	АС-35, АС-50	10		27,674 км		01.01.1980	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
22	ВЛ 10 №2 ПС Головчино	АС-35, АС-50	10		18,332 км		01.01.1985	воздушный
23	ВЛ 10 №3 ПС Головчино	АС-35, АС-50	10		1,120 км		01.01.1980	воздушный
24	ВЛ 10 №4 ПС Головчино	ВЛИ	10		12,421 км		01.01.1989	воздушный
25	ВЛ 10 №5 ПС Головчино	АС-35, АС-50	10		18,714 км		01.01.1984	воздушный
26	ВЛ 10 №1 ПС К.Лисица	АС-35, АС-50	10		14,982 км		01.01.1994	воздушный
27	ВЛ 10 №2 ПС К.Лисица	АС-35, АС-50	10		11,782 км		01.01.1996	воздушный
28	ВЛ 10 №3 ПС К.Лисица	АС-35, АС-50	10		3,787 км		01.01.1994	воздушный
29	ВЛ 10 №4 ПС К.Лисица	АС-35, АС-50	10		2,762 км		01.01.1994	воздушный
30	ВЛ 10 №7 ПС Дорогощ	АС-50	10		17,105 км		10.08.2006	воздушный
31	ВЛ 10 Маслозавод ПС Грайворон	АС-50	10		1,020 км		10.02.1966	воздушный
32	ВЛ 10 №8 ПС Дорогощ	АС-50	10		9,212 км		10.08.2006	воздушный
33	ВЛ 10 №9 ПС Дорогощ	АС-50	10		23,794 км		10.08.2006	воздушный
34	ВЛ 10 №10 ПС Дорогощ	АС-50	10		38,077 км		10.08.2006	воздушный
35	ВЛ 10 Хоз.Нужды РЭС	АС-35	10		0,009 км		10.10.2001	воздушный
36	ВЛ 10 №10 ПС Грайворон	АС-95, АС-50, АС-70	10		4,985 км		25.11.2011	воздушный
37	ВЛ 10 №12 ПС Грайворон	АС-50, АС-70	10		6,933 км		25.11.2011	воздушный
38	ВЛ-10кВ №1 Полигон	АС-70	10		0,059 км		31.12.2009	воздушный
39	ВЛ-10кВ №2 Полигон	АС-70	10		0,013 км		31.12.2009	воздушный
40	ВЛ-10кВ №3 Полигон	АС-70	10		0,013 км		31.12.2009	воздушный
41	КЛ 10кВ ЗТП 15 - ЗТП 23 ПС Грайворон	ААБл-3*150	10		0,200 км		30.05.2005	подземный
42	КЛ 10кВ ЗТП 16 - ЗТП 11 ПС Грайворон	ААБл-3*150	10		0,540 км		30.09.2003	подземный
43	КЛ 10кВ ЗТП 8 - ЗТП 28 ПС Грайворон	ААБл-3*150	10		0,670 км		05.09.1997	подземный
44	КЛ 10кВ ЗТП 8 - ЗТП 11 ПС Грайворон	ААБл-3*150	10		0,565 км		30.09.2003	подземный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
45	КЛ 10 кВ ЗТП 15 - ЗТП 29 ПС Грайворон	ААБл 3*240	10		0,040 км		25.09.2007	подземный
46	КЛ 10кВ ЗТП 14 - ЗТП 2 ПС Грайворон	ААБл-3*150	10		0,565 км		30.09.2003	подземный
47	КЛ 10кВ КТП 909 - КТП 910 ПС Дорогощь	ААБл 3*240	10		0,709 км		31.03.2014	подземный
48	КЛ 10 кВ КТП 519 - КТП 507 ПС Головчино	ААБл 3*240	10		0,386 км		31.12.2017	подземный
49	КЛ 10кВ ПС Грайворон КТП 4- ЗТП 29 ПС Гр	ААБл 3*240	10		0,547 км		30.09.2016	подземный
50	КЛ 10кВ КТП4 ПС Грайворон - ЗТП 14 ПС Гра	ААБл 3*240	10		0,447 км		30.09.2016	подземный
51	КЛ-10 кВ ЗТП-2 -ЗТП 1	ААБл-3*150	10		0,480 км		01.01.1985	подземный
52	КЛ 10кВ КТП 30 до КТП 31 ПС Грайворон	ААБл 3*240	10		0,423 км		30.09.2015	подземный
53	КЛ 10кВ Город 2 КТП 31 ПС Грайворон	ААБл 3*240	10		0,338 км		30.09.2015	подземный
54	КЛ 10кВ Город 2 КТП 18 ПС Грайворон	ААБл 3*240	10		0,576 км		30.09.2015	подземный
55	КЛ 10кВ ВЛ 10кВ №5 - КТП-532 ПС Грайворон	ААБл 3*240	10		0,054 км		31.12.2014	подземный
56	КЛ 10 кВ КТП 531 - КТП 22 ПС Грайворон	ААБл 3*240	10		0,298 км		30.11.2015	подземный
57	КЛ 10 кВ № 1 ЗТП 16 - КТП 22 ПС Грайворон	ААБл 3*240	10		1,198 км		30.11.2015	подземный
58	ВЛ-0,4кВ №4 КТП 1121 ПС Грайворон		0,4		0,764 км		02.06.2008	воздушный
59	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 303 ПС К.Лисица	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,918 км		01.10.2009	воздушный
60	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 303 ПС К.Лисица	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,898 км		01.10.2009	воздушный
61	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 303 ПС К.Лисица	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,046 км		01.10.2009	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
62	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 419 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,544 км		01.01.1972	воздушный
63	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 104 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,258 км		01.01.1979	воздушный
64	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 104 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,120 км		01.01.1979	воздушный
65	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 104 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,195 км		01.01.1979	воздушный
66	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 404 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,550 км		01.06.1986	воздушный
67	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 212 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,258 км		01.07.1982	воздушный
68	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 212 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,434 км		01.09.1979	воздушный
69	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 534 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,545 км		01.06.1985	воздушный
70	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 304 ПС Г.Подол	А-35, А-50	0,4		1,142 км		01.06.1988	воздушный
71	ВЛИ 0,4кВ №5 КТП 1121 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,985 км		30.06.2010	воздушный
72	ВЛИ 0,4кВ №6 КТП 1121 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,955 км		04.09.2010	воздушный
73	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 102 ПС Грайворон		0,4		0,235 км		25.06.2011	воздушный
74	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 114 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,495 км		01.01.2008	воздушный
75	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 1009 (515) ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,100 км		05.02.2009	воздушный
76	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 304 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,455 км		20.05.1989	воздушный
77	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 405 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,190 км		01.10.2010	воздушный



№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
78	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 18 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,097 км		30.06.2010	воздушный
79	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 18 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,850 км		30.06.2010	воздушный
80	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП №18 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,287 км		30.06.2010	воздушный
81	ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 18 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,610 км		30.06.2010	воздушный
82	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 105 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,909 км		27.02.2008	воздушный
83	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 106 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,297 км		01.08.1978	воздушный
84	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 106 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,821 км		01.05.1990	воздушный
85	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 107 ПС Грайворон		0,4		1,270 км		30.04.2014	воздушный
86	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 107 ПС Грайворон		0,4		1,051 км		01.04.2014	воздушный
87	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 108 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,261 км		01.08.1979	воздушный
88	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 108 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,716 км		01.07.1986	воздушный
89	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 124 ПС Грайворон		0,4		1,187 км		01.04.2014	воздушный
90	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 124 ПС Грайворон		0,4		1,304 км		01.04.2014	воздушный
91	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 203 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		2,998 км		01.01.1983	воздушный
92	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 203 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,610 км		01.08.1979	воздушный
93	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 111 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,155 км		20.03.1996	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
94	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 112 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,589 км		01.06.1984	воздушный
95	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 112 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,417 км		01.06.1984	воздушный
96	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 112 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		2,156 км		01.06.1984	воздушный
97	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 115 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,067 км		30.11.2003	воздушный
98	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 116 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,025 км		01.07.1990	воздушный
99	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 117 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,875 км		20.03.1993	воздушный
100	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 117 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,578 км		20.03.1998	воздушный
101	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 117 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,506 км		20.03.1993	воздушный
102	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 119 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,796 км		01.01.1978	воздушный
103	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 120 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,472 км		12.02.1997	воздушный
104	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 120 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,450 км		12.02.1997	воздушный
105	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 206 ПС Грайворон		0,4		0,577 км		01.04.2014	воздушный
106	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 206 ПС Грайворон		0,4		1,305 км		01.04.2014	воздушный
107	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 512 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		2,046 км		01.10.1994	воздушный
108	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 523 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,775 км		01.01.1988	воздушный
109	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 523 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,610 км		01.08.1978	воздушный
110	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 523 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,932 км		01.01.1978	воздушный
111	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 525 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,314 км		01.01.1977	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
112	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 526 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,626 км		01.06.1983	воздушный
113	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 526 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,538 км		01.06.1983	воздушный
114	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 530 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,134 км		01.01.1983	воздушный
115	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 530 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,630 км		01.01.1983	воздушный
116	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 802 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,099 км		20.03.1989	воздушный
117	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 802 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,926 км		22.05.1998	воздушный
118	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 802 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,835 км		20.03.1995	воздушный
119	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 805 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,609 км		01.12.1982	воздушный
120	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 805 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,575 км		01.12.1982	воздушный
121	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 809 ПС Грайворон		0,4		0,505 км		04.04.2012	воздушный
122	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 809 ПС Грайворон		0,4		0,715 км		04.04.2012	воздушный
123	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 803 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,855 км		01.01.1982	воздушный
124	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 902 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,513 км		01.01.1975	воздушный
125	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 902 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,443 км		01.01.1975	воздушный
126	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 810 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,523 км		01.01.1976	воздушный
127	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 904 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,067 км		12.05.1979	воздушный
128	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 904 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,914 км		01.08.1978	воздушный
129	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 905 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,863 км		01.08.1973	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
130	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 905 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,750 км		01.09.1972	воздушный
131	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 907 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,447 км		01.08.1975	воздушный
132	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 908 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,399 км		08.04.1977	воздушный
133	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 909 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,135 км		08.04.1973	воздушный
134	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 909 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,539 км		18.09.1977	воздушный
135	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 909 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,191 км		18.10.1977	воздушный
136	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 911 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,331 км		17.06.1975	воздушный
137	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 911 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,241 км		17.07.1975	воздушный
138	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 208 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,104 км		01.01.1993	воздушный
139	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 208 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,575 км		01.11.1993	воздушный
140	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 212 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,389 км		01.01.1994	воздушный
141	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 212 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,101 км		01.01.1994	воздушный
142	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 403 ПС Гора-Подол		0,4		1,980 км		10.12.2008	воздушный
143	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 403 ПС Гора-Подол		0,4		1,750 км		01.01.2008	воздушный
144	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 214 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,609 км		01.11.1985	воздушный
145	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 214 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,155 км		01.11.1985	воздушный
146	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 215 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,596 км		04.06.1987	воздушный
147	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 215 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,160 км		04.06.1987	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
148	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 210 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,765 км		01.01.1982	воздушный
149	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 402 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		2,550 км		01.01.1987	воздушный
150	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 402 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,034 км		01.01.1987	воздушный
151	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 301 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,225 км		01.04.1992	воздушный
152	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 17 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,622 км		05.05.1989	воздушный
153	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 17 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,176 км		05.08.1989	воздушный
154	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 120 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,106 км		01.07.1997	воздушный
155	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 120 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,792 км		01.07.1997	воздушный
156	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 24 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,418 км		30.06.2003	воздушный
157	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 24 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		2,268 км		30.06.2003	воздушный
158	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 25 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,175 км		20.05.1986	воздушный
159	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 100 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		2,414 км		30.06.2003	воздушный
160	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 100 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,545 км		30.06.2003	воздушный
161	ВЛ 0,4кВ №3 ЗТП 100 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,673 км		30.06.2003	воздушный
162	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 100 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,095 км		30.06.2003	воздушный
163	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 102 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,891 км		01.01.1983	воздушный
164	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 105 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,270 км		01.10.2006	воздушный
165	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 104 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1	0,4		0,435 км		01.07.1990	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
		,54,6						
166	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 104 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,094 км		01.07.1990	воздушный
167	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 105 ПС Головчино		0,4		0,936 км		01.03.2006	воздушный
168	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 105 ПС Головчино		0,4		0,880 км		01.03.2006	воздушный
169	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 106 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,475 км		01.08.1988	воздушный
170	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 106 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,425 км		01.07.1986	воздушный
171	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 107 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,750 км		01.07.1985	воздушный
172	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 107 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,520 км		01.07.1985	воздушный
173	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 107 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,435 км		01.07.1985	воздушный
174	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 108 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,775 км		01.07.1986	воздушный
175	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 108 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,746 км		01.08.1978	воздушный
176	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 109 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,056 км		02.04.2011	воздушный
177	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 109 ПС Головчино		0,4		0,711 км		30.04.2011	воздушный
178	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 109 ПС Головчино		0,4		0,295 км		31.05.2011	воздушный
179	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 110 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,145 км		20.05.1985	воздушный
180	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 113 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,191 км		01.01.1973	воздушный
181	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 113 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,191 км		01.11.1979	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
182	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 114 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,287 км		01.07.2008	воздушный
183	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 115 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,755 км		01.01.1975	воздушный
184	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 116 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,986 км		01.07.1990	воздушный
185	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 116 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,895 км		01.07.1990	воздушный
186	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 117 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,882 км		01.07.1997	воздушный
187	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 117 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,510 км		01.07.1997	воздушный
188	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 117 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,401 км		01.07.1997	воздушный
189	ВЛ 0,4кВ №1 МТП 118 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,306 км		01.11.1988	воздушный
190	ВЛ 0,4кВ №2 МТП 118 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,422 км		01.12.1988	воздушный
191	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 121 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,139 км		01.01.1999	воздушный
192	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 121 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,917 км		01.01.1999	воздушный
193	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 201 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,488 км		01.07.1988	воздушный
194	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 201 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,344 км		01.11.1990	воздушный
195	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 203 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		2,140 км		01.05.1989	воздушный
196	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 204 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,330 км		01.07.1996	воздушный
197	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 204 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,609 км		01.07.1996	воздушный
198	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 206 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,171 км		01.07.1982	воздушный
199	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 206 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,187 км		01.07.1982	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
200	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 207 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,437 км		01.07.1982	воздушный
201	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 207 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,191 км		01.07.1982	воздушный
202	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 209 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,235 км		25.01.1998	воздушный
203	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 209 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,341 км		25.01.1998	воздушный
204	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 211 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,329 км		01.07.1982	воздушный
205	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 211 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,412 км		01.07.1982	воздушный
206	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 212 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,702 км		01.07.1982	воздушный
207	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 213 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,650 км		01.07.1980	воздушный
208	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 401 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,400 км		01.01.1978	воздушный
209	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 402 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,227 км		01.01.1964	воздушный
210	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 402 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,228 км		01.01.1964	воздушный
211	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 402 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,505 км		01.01.1964	воздушный
212	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 403 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,273 км		10.04.1988	воздушный
213	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 403 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,569 км		01.12.1976	воздушный
214	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 404 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,852 км		01.03.1986	воздушный
215	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 404 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,752 км		01.03.1986	воздушный
216	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 404 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,807 км		01.03.1986	воздушный
217	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 419 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,991 км		01.01.1972	воздушный



№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
218	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 405 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,117 км		01.01.1982	воздушный
219	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 405 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,054 км		01.01.1972	воздушный
220	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 101 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,637 км		22.05.1999	воздушный
221	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 101 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,305 км		01.12.1994	воздушный
222	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 103 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,067 км		01.11.1997	воздушный
223	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 103 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,664 км		01.11.1997	воздушный
224	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 103 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,879 км		01.11.1997	воздушный
225	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 123 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,852 км		01.01.1964	воздушный
226	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 123 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,537 км		01.01.1964	воздушный
227	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 123 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,127 км		01.01.1964	воздушный
228	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 112 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,050 км		20.05.1976	воздушный
229	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 112 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,642 км		01.01.1984	воздушный
230	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 412 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,487 км		01.05.1990	воздушный
231	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 412 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,225 км		01.05.1990	воздушный
232	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 415 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,015 км		01.05.1990	воздушный
233	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 415 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,980 км		01.05.1990	воздушный
234	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 416 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,168 км		25.06.2001	воздушный
235	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 504 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,640 км		06.03.2006	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
236	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 504 ПС Головчино	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,533 км		06.03.2006	воздушный
237	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 505 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,454 км		01.03.1986	воздушный
238	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 505 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,343 км		01.03.1986	воздушный
239	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 413 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,245 км		01.01.1975	воздушный
240	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 413 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,980 км		01.01.1975	воздушный
241	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 301 ПС Дорогощ		0,4		1,011 км		30.11.2014	воздушный
242	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 301 ПС Дорогощ		0,4		1,223 км		30.11.2014	воздушный
243	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 301 ПС Дорогощ		0,4		0,860 км		30.11.2014	воздушный
244	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 302 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,259 км		01.01.1986	воздушный
245	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 303 ПС Дорогощ		0,4		0,700 км		04.04.2012	воздушный
246	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 303 ПС Дорогощ		0,4		0,512 км		01.11.2014	воздушный
247	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 304 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,505 км		01.01.1983	воздушный
248	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 304 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,610 км		01.01.1983	воздушный
249	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 308 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,468 км		01.11.2014	воздушный
250	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 308 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,750 км		30.11.2014	воздушный
251	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 309 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,447 км		01.03.1974	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
252	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 309 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,558 км		01.03.1974	воздушный
253	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 309 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,311 км		01.03.1974	воздушный
254	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 311 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,320 км		01.01.1963	воздушный
255	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 313 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,977 км		01.01.1973	воздушный
256	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 314 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,505 км		01.01.1973	воздушный
257	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 314 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,225 км		01.01.1973	воздушный
258	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 315 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,821 км		01.01.1973	воздушный
259	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 316 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,821 км		01.01.1973	воздушный
260	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 316 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,085 км		01.01.1981	воздушный
261	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 317 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,885 км		01.01.1973	воздушный
262	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 317 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,452 км		01.01.1973	воздушный
263	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 319 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,486 км		01.08.1984	воздушный
264	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 320 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,717 км		01.08.1984	воздушный
265	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 320 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,891 км		01.08.1984	воздушный
266	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 321 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,457 км		01.03.1984	воздушный
267	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 321 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,280 км		01.03.1984	воздушный
268	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 323 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,434 км		02.04.1976	воздушный
269	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 323 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,436 км		01.01.1977	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
270	ВЛИ 0,4кВ №3 ЗТП 16 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,395 км		08.08.2008	воздушный
271	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 324 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,189 км		01.01.1978	воздушный
272	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 326 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,680 км		01.01.1977	воздушный
273	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 327 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,577 км		01.01.1984	воздушный
274	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 328 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,787 км		01.03.1984	воздушный
275	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 328 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,171 км		01.03.1984	воздушный
276	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 329 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,260 км		01.01.1984	воздушный
277	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 322 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,379 км		01.03.1984	воздушный
278	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 322 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,311 км		01.03.1984	воздушный
279	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 322 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,855 км		22.10.2008	воздушный
280	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 405 ПС Дорогощ		0,4		1,348 км		01.10.2016	воздушный
281	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 406 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		2,637 км		01.02.1978	воздушный
282	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 406 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,855 км		01.02.1978	воздушный
283	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 410 ПС Дорогощ		0,4		0,396 км		01.10.2014	воздушный
284	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 410 ПС Дорогощ		0,4		1,180 км		01.10.2014	воздушный
285	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 501 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,820 км		01.01.1975	воздушный
286	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 501 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,155 км		01.01.1975	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
287	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 502 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		2,324 км		31.12.2012	воздушный
288	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 502 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,309 км		01.01.1975	воздушный
289	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 503 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,577 км		01.01.1975	воздушный
290	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1005 (504) ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,135 км		01.01.1975	воздушный
291	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1005 (504) ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,748 км		01.01.1975	воздушный
292	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1007 (505) ПС Дорогощ		0,4		1,415 км		01.01.2012	воздушный
293	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1006 (506) ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		2,288 км		01.05.1985	воздушный
294	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1006 (506) ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,260 км		01.01.1976	воздушный
295	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 1006 (506) ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,155 км		01.01.1985	воздушный
296	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1002 (507) ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,078 км		01.01.1975	воздушный
297	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1004 (508) ПС Дорогощ		0,4		1,179 км		01.03.2019	воздушный
298	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 601 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		2,081 км		30.11.2007	воздушный
299	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 601 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,063 км		30.11.2007	воздушный
300	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 602 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,058 км		01.01.1975	воздушный
301	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 602 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,290 км		01.01.1963	воздушный
302	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 602 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,130 км		01.01.1975	воздушный
303	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 603 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,887 км		01.12.1980	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
304	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 603 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,706 км		01.12.1973	воздушный
305	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 604 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		2,897 км		01.12.1980	воздушный
306	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 604 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,877 км		01.10.1974	воздушный
307	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 604 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,688 км		01.01.1963	воздушный
308	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 605 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,518 км		03.08.1963	воздушный
309	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 605 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,049 км		01.07.1975	воздушный
310	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 605 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,085 км		01.01.1963	воздушный
311	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 606 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,855 км		01.08.1990	воздушный
312	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 606 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,235 км		01.01.1967	воздушный
313	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 607 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,940 км		01.02.1980	воздушный
314	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 607 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,235 км		01.01.1976	воздушный
315	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 607 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,954 км		01.01.1963	воздушный
316	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 608 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,280 км		01.04.1981	воздушный
317	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 608 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,953 км		01.04.1981	воздушный
318	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 609 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,674 км		01.04.1981	воздушный
319	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 609 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,823 км		01.04.1981	воздушный
320	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 610 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,899 км		01.01.1981	воздушный
321	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 610 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,570 км		01.01.1963	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
322	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 611 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,290 км		01.04.1981	воздушный
323	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 612 ПС Дорогощ		0,4		0,990 км		01.11.2014	воздушный
324	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 612 ПС Дорогощ		0,4		1,625 км		01.11.2014	воздушный
325	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 614 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,715 км		01.01.1977	воздушный
326	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 615 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,715 км		01.12.1985	воздушный
327	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 615 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,575 км		01.12.1985	воздушный
328	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 617 ПС Дорогощ		0,4		1,410 км		30.10.2014	воздушный
329	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 618 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,275 км		01.01.1981	воздушный
330	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 621 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,715 км		01.01.1986	воздушный
331	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 619 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,170 км		25.06.2002	воздушный
332	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 619 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,190 км		01.01.2002	воздушный
333	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 619 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,085 км		25.06.2002	воздушный
334	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 102 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,510 км		01.12.1985	воздушный
335	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 102 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,220 км		01.12.1985	воздушный
336	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 102 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,105 км		01.12.1985	воздушный
337	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 103 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,554 км		01.01.1988	воздушный
338	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 103 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,835 км		01.01.1988	воздушный
339	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 103 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,393 км		01.01.1988	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
340	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 105 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,959 км		01.04.1988	воздушный
341	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 105 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,681 км		01.04.1988	воздушный
342	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 209 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,530 км		01.01.1968	воздушный
343	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 211 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,243 км		01.01.1986	воздушный
344	ВЛ 0,4кВ №4 МТП 305 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,975 км		10.07.1987	воздушный
345	ВЛ 0,4кВ №1 МТП 305 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,575 км		10.07.1987	воздушный
346	ВЛ 0,4кВ №2 МТП 305 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,925 км		10.07.1987	воздушный
347	ВЛ 0,4кВ №3 МТП 305 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,295 км		01.01.1985	воздушный
348	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 309 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,605 км		01.12.1985	воздушный
349	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 309 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,081 км		01.01.1986	воздушный
350	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 401 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,263 км		01.12.2000	воздушный
351	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 401 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,400 км		01.12.2000	воздушный
352	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 506 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,484 км		01.06.1988	воздушный
353	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 506 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		2,261 км		01.06.1988	воздушный
354	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 506 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,240 км		01.06.1988	воздушный
355	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 507 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,586 км		01.01.1988	воздушный
356	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 507 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,541 км		01.01.1965	воздушный
357	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 402 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,264 км		01.12.2000	воздушный



№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
358	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 402 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,157 км		01.12.2000	воздушный
359	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 510 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,564 км		20.03.1998	воздушный
360	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 510 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		2,656 км		01.06.1986	воздушный
361	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 511 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,059 км		20.03.2008	воздушный
362	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 511 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,416 км		20.03.2008	воздушный
363	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 515 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,191 км		01.06.1988	воздушный
364	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 321 ПС Гора-Подол		0,4		2,446 км		30.09.2008	воздушный
365	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 522 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,170 км		01.06.1988	воздушный
366	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 534 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,060 км		01.06.1995	воздушный
367	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 535 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		2,042 км		01.06.1988	воздушный
368	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 536 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,100 км		01.01.1986	воздушный
369	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 102 ПС Каз.Лисица	А-35, А-50	0,4		1,710 км		01.01.1985	воздушный
370	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 103 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,785 км		01.01.1978	воздушный
371	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 104 ПС Каз.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,611 км		01.01.1972	воздушный
372	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 105 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,455 км		12.06.1974	воздушный
373	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 105 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,830 км		01.01.1976	воздушный
374	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 106 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		1,030 км		01.01.1978	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
375	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 106 ПС К. Лисица	А-35, А-50	0,4		0,891 км		01.01.1978	воздушный
376	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 108 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		1,554 км		01.01.1978	воздушный
377	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 108 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		1,066 км		01.01.1978	воздушный
378	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 109 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,224 км		01.12.1985	воздушный
379	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 111 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		1,065 км		01.01.1978	воздушный
380	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 111 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,891 км		01.01.1978	воздушный
381	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 111 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,399 км		01.01.1964	воздушный
382	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 202 ПС К.Лисица		0,4		1,429 км		31.08.2010	воздушный
383	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 202 ПС К.Лисица		0,4		1,526 км		31.08.2010	воздушный
384	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 202 ПС К.Лисица		0,4		0,820 км		31.08.2010	воздушный
385	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 203 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,892 км		01.01.1978	воздушный
386	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 301 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,190 км		01.01.1978	воздушный
387	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 301 ПС Каз.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,155 км		01.01.1978	воздушный
388	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 304 ПС Каз.Лисица	А-35, А-50	0,4		1,180 км		01.01.1978	воздушный
389	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 304 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,681 км		01.01.1978	воздушный
390	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 401 ПС Каз.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,784 км		01.08.1991	воздушный
391	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 402 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,519 км		01.01.1978	воздушный
392	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 402 ПС Каз.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,750 км		01.01.1978	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
393	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 403 ПС Каз.Лисица	А-35, А-50	0,4		1,175 км		25.08.1998	воздушный
394	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 403 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		1,029 км		25.08.2001	воздушный
395	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 404 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,315 км		01.01.1978	воздушный
396	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 404 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,350 км		01.01.1978	воздушный
397	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 404 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,015 км		14.02.1997	воздушный
398	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 23 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,749 км		20.05.1989	воздушный
399	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 540 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,415 км		27.09.1995	воздушный
400	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 540 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,496 км		27.09.1995	воздушный
401	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 540 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,589 км		01.10.1974	воздушный
402	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 1 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		3,675 км		30.06.2003	воздушный
403	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 1 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,121 км		30.06.1999	воздушный
404	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 4 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,826 км		30.06.2003	воздушный
405	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 4 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,632 км		14.05.1963	воздушный
406	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 14 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,685 км		30.06.2003	воздушный
407	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 15 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		2,730 км		30.06.2003	воздушный
408	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 5 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,709 км		30.06.2003	воздушный
409	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 5 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,497 км		30.06.2003	воздушный
410	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 8 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,246 км		15.11.1974	воздушный
411	ВЛИ 0,4кВ №3 ЗТП 8 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,545 км		25.12.2007	воздушный
412	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 11 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,165 км		30.06.1997	воздушный
413	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 3 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,975 км		30.08.1998	воздушный
414	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 3 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,815 км		30.06.1998	воздушный
415	ВЛ 0,4кВ №3 ЗТП 3 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,295 км		12.07.1997	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
416	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 13 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,315 км		25.05.1978	воздушный
417	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 16 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,515 км		30.06.1981	воздушный
418	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 413 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,567 км		01.01.1985	воздушный
419	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 513 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,566 км		31.12.1977	воздушный
420	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 515 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,790 км		11.03.1985	воздушный
421	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 515 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,364 км		11.03.1985	воздушный
422	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 515 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,640 км		11.03.1985	воздушный
423	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 516 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,550 км		31.12.1977	воздушный
424	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 516 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,536 км		31.01.1985	воздушный
425	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 516 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,304 км		31.01.1985	воздушный
426	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 517 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,782 км		15.06.1994	воздушный
427	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 518 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,593 км		31.12.2004	воздушный
428	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 407 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,814 км		01.07.1989	воздушный
429	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 312 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,905 км		01.01.1973	воздушный
430	ВЛ 0,4кВ №1 МТП 318 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		1,731 км		01.05.1984	воздушный
431	ВЛ 0,4кВ №2 МТП 318 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		1,207 км		01.05.1984	воздушный
432	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 503 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,121 км		01.01.1975	воздушный
433	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 625 ПС Дорогощь		0,4		0,570 км		31.08.2010	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
434	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 625 ПС Дорогощь		0,4		0,785 км		31.12.2012	воздушный
435	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 511 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,787 км		20.03.2008	воздушный
436	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 535 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		0,820 км		01.06.1988	воздушный
437	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 121 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,679 км		30.11.2003	воздушный
438	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 115 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,020 км		01.01.1975	воздушный
439	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 301 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,465 км		01.04.1992	воздушный
440	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 416 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,545 км		25.06.2001	воздушный
441	ВЛИ 0,4кВ №1 ЗТП 8 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,381 км		30.06.2007	воздушный
442	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 16 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,464 км		30.06.1987	воздушный
443	ВЛ 0,4кВ №3 МТП 110 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,437 км		01.01.1966	воздушный
444	ВЛ 0,4кВ №2 МТП 110 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,224 км		01.01.1966	воздушный
445	ВЛ 0,4кВ №1 МТП 110 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,597 км		01.01.1966	воздушный
446	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 121 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,715 км		30.11.1993	воздушный
447	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 202 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,576 км		01.01.1978	воздушный
448	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 210 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,171 км		01.01.1994	воздушный
449	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 311 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,725 км		01.01.1973	воздушный
450	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 312 ПС Дорогощь		0,4		0,365 км		12.06.2008	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
451	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 322 ПС Гор-Подол		0,4		1,080 км		22.10.2008	воздушный
452	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 109 ПС Каз.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,495 км		01.12.1985	воздушный
453	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 109 ПС Каз.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,051 км		01.12.1985	воздушный
454	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 401 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,224 км		25.08.1991	воздушный
455	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 417 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,343 км		30.09.1997	воздушный
456	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 417 ПС Головчино		0,4		0,129 км		01.07.2007	воздушный
457	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 215 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,003 км		31.10.1992	воздушный
458	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 215 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,036 км		31.10.1990	воздушный
459	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 215 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,411 км		31.10.1992	воздушный
460	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 215 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,344 км		31.10.1992	воздушный
461	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 104 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		2,094 км		01.04.1985	воздушный
462	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 105 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,505 км		29.02.2008	воздушный
463	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 115 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,085 км		30.11.2003	воздушный
464	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 412 ПС Дорогощь		0,4		1,135 км		30.11.2014	воздушный
465	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 502 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,575 км		01.06.1964	воздушный
466	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 205 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,611 км		01.04.1998	воздушный
467	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 205 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,680 км		01.04.1998	воздушный
468	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 304 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		1,171 км		01.07.1997	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
469	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 512 ПС Гора Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,775 км		31.07.2010	воздушный
470	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 513 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,560 км		31.07.2010	воздушный
471	ВЛИ 0,4кВ №2 ТП 513 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,190 км		31.07.2010	воздушный
472	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 509 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,840 км		31.07.2010	воздушный
473	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 509 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,740 км		31.07.2010	воздушный
474	ВЛИ 0,4кВ №3 ТП 509 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,985 км		31.07.2010	воздушный
475	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1012 (516N) ПС Дорогощь		0,4		0,980 км		20.01.2011	воздушный
476	ВЛИ 0,4кВ №4 ЗТП 5 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,377 км		10.11.2010	воздушный
477	ВЛИ 0,4кВ №3 ЗТП 5 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,003 км		10.11.2010	воздушный
478	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 211 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,480 км		01.05.2008	воздушный
479	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 1009 (515) ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,630 км		31.12.2010	воздушный
480	ВЛ 0,4кВ НО ЗТП 8 ПС Грайворон		0,4		1,026 км		01.08.2007	воздушный
481	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 501 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,736 км		30.09.2010	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
482	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 23 ПС Грайворон		0,4		0,590 км		06.02.2008	воздушный
483	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 501 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,064 км		30.09.2010	воздушный
484	ВЛИ 0,4кВ №1 НО КТП 501 ПС Г.Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,665 км		30.09.2010	воздушный
485	ВЛИ 0,4кВ №2 НО КТП 501 ПС Г.Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,960 км		30.09.2010	воздушный
486	ВЛ 0,4кВ №5 КТП 100 ПС Грайворон		0,4		1,115 км		31.07.2008	воздушный
487	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 1010 (512) ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,980 км		31.12.2010	воздушный
488	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 518 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,435 км		30.09.2010	воздушный
489	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 518 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,645 км		30.09.2010	воздушный
490	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 518 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,450 км		30.09.2010	воздушный
491	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 1008 (510) ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,605 км		28.02.2011	воздушный
492	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 1009 (515) ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,695 км		31.12.2010	воздушный
493	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 1008 (510) ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,895 км		28.02.2011	воздушный
494	ВЛ 0,4кВ №1 ШУР ЗТП 28 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,217 км		21.05.1983	воздушный



№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
495	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 28 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,820 км		01.06.1989	воздушный
496	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 623 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,820 км		06.06.2011	воздушный
497	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 623 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,450 км		06.06.2011	воздушный
498	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 212 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,385 км		01.05.1982	воздушный
499	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 22 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,605 км		01.01.2011	воздушный
500	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 101 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,131 км		01.12.1994	воздушный
501	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 2 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,928 км		29.10.1987	воздушный
502	ВЛ 0,4кВ №4 ЗТП 2 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,295 км		29.10.1987	воздушный
503	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 321 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,925 км		01.03.1984	воздушный
504	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 413 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,319 км		01.01.1975	воздушный
505	ВЛИ 0,4кВ №1 ЗТП 7 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,960 км		01.07.1974	воздушный
506	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 514 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,761 км		01.01.1975	воздушный
507	ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 411 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,430 км		01.06.1982	воздушный
508	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 26 ПС Грайворон		0,4		0,735 км		31.12.2012	воздушный
509	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 517 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,225 км		15.06.1994	воздушный
510	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 206 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,100 км		31.03.2014	воздушный
511	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 103 ПС Гора-Подол		0,4		1,170 км		30.08.2014	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
512	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 912 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,844 км		20.09.2014	воздушный
513	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 912 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,950 км		20.09.2014	воздушный
514	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 912 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,742 км		21.09.2014	воздушный
515	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 201 ПС Каз. Лисица	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,875 км		30.10.2014	воздушный
516	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 333 ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,875 км		30.09.2014	воздушный
517	ВЛИ-0,4кВ №4 КТП 912 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,735 км		30.09.2014	воздушный
518	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 809 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,010 км		30.09.2014	воздушный
519	ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 809 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,665 км		30.09.2014	воздушный
520	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 203 ПС К.Лисица	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,601 км		30.08.2014	воздушный
521	ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 203 ПС К.Лисица	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,756 км		30.08.2014	воздушный
522	ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 303 ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,407 км		30.09.2014	воздушный
523	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 203 ПС К.Лисица	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,505 км		31.08.2014	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
524	ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 405 ПС Дорогощь		0,4		0,805 км		30.11.2014	воздушный
525	ВЛ 0,4кВ № 4 КТП 405 ПС Дорогощь		0,4		1,190 км		30.11.2014	воздушный
526	ВЛИ 0,4 №1 КТП 332 ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,420 км		30.09.2014	воздушный
527	ВЛИ 0,4 №2 КТП 332 ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,015 км		30.09.2014	воздушный
528	ВЛИ 0,4 №3 КТП 303 ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,735 км		30.09.2014	воздушный
529	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 333 ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,630 км		30.11.2014	воздушный
530	ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 301 ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,120 км		30.11.2014	воздушный
531	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 412 ПС Дорогощь		0,4		1,155 км		30.11.2014	воздушный
532	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 617 ПС Дорогощь		0,4		0,350 км		30.10.2014	воздушный
533	ВЛ-0,4кВ №1 КТП 420 ПС Головчино		0,4		0,400 км		01.05.2014	воздушный
534	ВЛ-0,4кВ №2 КТП 420 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,635 км		01.05.1978	воздушный
535	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 119 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,385 км		01.01.1978	воздушный
536	ВЛ-0,4кВ №1 от ЗТП-9 ПС Грайворон		0,4		0,135 км		14.12.2009	воздушный
537	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 314 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,560 км		01.01.1973	воздушный
538	ВЛ-0,4кВ №3 КТП 113 ПС Головчино		0,4		0,060 км		01.07.2014	воздушный
539	ВЛИ 0,4 кВ № 2 КТП 30 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1	0,4		0,505 км		31.08.2015	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
		,54,6						
540	ВЛи 0,4 кВ № 3 КТП 30 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,525 км		31.08.2015	воздушный
541	ВЛи 0,4 кВ № 4 КТП 30 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,900 км		31.08.2015	воздушный
542	ВЛи 0,4 кВ № 5 КТП 30 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,680 км		31.08.2015	воздушный
543	ВЛи 0,4 кВ № 2 КТП 31 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,660 км		31.08.2015	воздушный
544	ВЛи 0,4 кВ № 4 КТП 31 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,630 км		31.08.2015	воздушный
545	ВЛи 0,4 кВ № 5 КТП 31 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,620 км		31.08.2015	воздушный
546	ВЛ-0,4кВ №2 ЗТП 14 ПС Грайворон		0,4		1,785 км		20.09.2014	воздушный
547	ВЛ-0,4кВ №1 КТП 626 ПС Дорогощ		0,4		0,910 км		01.12.2012	воздушный
548	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 626 ПС Дорогощ		0,4		0,668 км		01.12.2012	воздушный
549	ВЛ-0,4кВ №1 КТП 903 ПС Грайворон		0,4		0,280 км		24.11.2015	воздушный
550	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 903 ПС Грайворон		0,4		0,790 км		24.11.2015	воздушный
551	ВЛи 0,4кВ №2 КТП 102 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,405 км		31.12.2015	воздушный
552	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 106 ПС Гора-Подол		0,4		0,805 км		01.12.2015	воздушный
553	ВЛи 0,4кВ №3 ТП 106 ПС Гора-Подол	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,779 км		01.12.2015	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
554	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 106 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		2,381 км		01.07.1985	воздушный
555	ВЛи-0,4кВ №1 СТП-1014 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,805 км		31.12.2012	воздушный
556	ВЛи-0,4кВ №1 СТП-1016 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,280 км		31.12.2012	воздушный
557	ВЛи-0,4кВ №4 КТП-1009 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,015 км		31.12.2012	воздушный
558	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1007( 505) ПС Дорогощ		0,4		0,420 км		31.12.2012	воздушный
559	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 201 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,280 км		01.01.1975	воздушный
560	ВЛи 0,4кВ №3 КТП 623 ПС Дорогощ	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,420 км		06.10.2014	воздушный
561	ВЛ 0,4кВ №1 МТП 613 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,245 км		01.01.1977	воздушный
562	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 514 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,430 км		01.01.1975	воздушный
563	ВЛи 0,4кВ №1 КТП 122 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,297 км		01.07.2007	воздушный
564	ВЛи 0,4кВ №2 ТП 122 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,700 км		01.07.2007	воздушный
565	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 512 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		2,185 км		01.10.1994	воздушный
566	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 120 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,861 км		01.07.1997	воздушный
567	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 102 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,057 км		25.05.1978	воздушный
568	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 102 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,715 км		20.05.1982	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
569	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 514 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,345 км		25.05.1978	воздушный
570	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 107 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		1,697 км		02.04.1976	воздушный
571	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 510 ПС Грайворон		0,4		1,155 км		31.05.2013	воздушный
572	ВЛ 0,4 кВ № 3 КТП 415 ПС Головчино		0,4		0,845 км		31.08.2016	воздушный
573	ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 30 ПС Грайворон		0,4		0,385 км		31.08.2016	воздушный
574	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 204 ПС Гора-Подол		0,4		0,140 км		31.08.2016	воздушный
575	ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 403 ПС Гора-Подол совме		0,4		0,525 км		22.09.2016	воздушный
576	ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 215 ПС Гора-Подол совме		0,4		0,350 км		01.09.2016	воздушный
577	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 125 ПС Грайворон		0,4		0,795 км		30.09.2016	воздушный
578	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 125 ПС Грайворон		0,4		0,790 км		30.09.2016	воздушный
579	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 114 ПС Казачья Лисица		0,4		1,085 км		30.11.2012	воздушный
580	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 114 ПС Казаच्या Лисица		0,4		0,245 км		30.11.2012	воздушный
581	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 114 ПС Казаच्या Лисица		0,4		0,385 км		30.11.2012	воздушный
582	ВЛ 0,4кВ №3 ЗТП 412 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,225 км		01.05.1990	воздушный
583	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 521 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,190 км		20.05.1989	воздушный
584	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 217 ПС Головчино		0,4		0,290 км		01.12.2016	воздушный
585	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 614 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,435 км		02.04.1976	воздушный
586	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 620 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		1,660 км		20.05.1976	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
587	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 322 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,080 км		20.05.1989	воздушный
588	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 414 ПС Дорогощь		0,4		0,420 км		01.01.2014	воздушный
589	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 104 ПС К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,155 км		20.05.1986	воздушный
590	ВЛ-0,4кВ №1 Полигон		0,4		0,075 км		31.12.2009	воздушный
591	ВЛ-0,4кВ №2 Полигон		0,4		0,013 км		31.12.2009	воздушный
592	ВЛ-0,4кВ №3 Полигон		0,4		0,018 км		31.12.2009	воздушный
593	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 601 ПС Дорогощь	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		1,370 км		01.07.2006	воздушный
594	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 416 ПС Головчино		0,4		0,315 км		21.12.2016	воздушный
595	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 909 ПС Дорогощь		0,4		0,045 км		21.12.2009	воздушный
596	ВЛ 0,4кВ №6 КТП-100 ПС Грайворон		0,4		0,050 км		31.12.2012	воздушный
597	ВЛ-0,4кВ №1 СТП 202 ПС Гора-Подол		0,4		0,050 км		31.07.2016	воздушный
598	ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 402 ПС К.Лисица		0,4		0,065 км		31.07.2015	воздушный
599	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 611 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,210 км		10.10.1981	воздушный
600	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 614 ПС Дорогощь		0,4		0,960 км		30.11.2012	воздушный
601	ВЛ-0,4кВ №1 КТП 118 ПС Грайворон		0,4		0,050 км		07.11.2014	воздушный
602	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 202 ПС Грайворон		0,4		0,105 км		07.11.2006	воздушный
603	ВЛ 0,4кВ Ф-1 от ЗТП-29 ПС Грайворон		0,4		0,420 км		30.09.2009	воздушный
604	ВЛ-0,4 кВ № 3 от КТП-102 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,025 км		30.06.1995	воздушный
605	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 612 ПС Дорогощь		0,4		0,590 км		01.11.2014	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
606	ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 518 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,315 км		31.12.2004	воздушный
607	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 625 ПС Дорогощь		0,4		0,485 км		18.06.2014	воздушный
608	ВЛи 0,4 кВ № 3 КТП 31 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,490 км		31.08.2015	воздушный
609	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 206 ПС Казачья Лисица		0,4		0,020 км		31.05.2017	воздушный
610	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 533 ПС Грайворон		0,4		0,920 км		23.06.2017	воздушный
611	ВЛ 0,4кВ №5 КТП 533 ПС Грайворон		0,4		0,505 км		23.06.2017	воздушный
612	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 533 ПС Грайворон		0,4		0,855 км		23.06.2017	воздушный
613	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 533 ПС Грайворон		0,4		0,870 км		23.06.2017	воздушный
614	ВЛ 0,4 кВ № 1 СТП 306 ПС Дорогощь		0,4		0,020 км		25.07.2017	воздушный
615	ВЛ 0,4 кВ № 1 СТП 801 ПС Грайворон		0,4		0,020 км		25.07.2017	воздушный
616	ВЛ 0,4кВ №3 МТП 118 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,150 км		31.01.1991	воздушный
617	ВЛ-0,4кВ от ЗТП-307 ПС-35 кВ «Дорогощь»		0,4		0,070 км		14.12.2009	воздушный
618	ВЛ-0,4кВ №1 КТП 512 ПС Головчино		0,4		0,340 км		21.09.2017	воздушный
619	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 904 ПС Дорогощь		0,4		0,010 км		10.10.2017	воздушный
620	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 511 ПС Гора-Подол		0,4		1,045 км		01.08.2012	воздушный
621	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 121 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,090 км		31.08.2003	воздушный
622	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1002 (507) ПС Дорогощь		0,4		0,855 км		31.12.2012	воздушный
623	ВЛ 0,4кВ №3 КТП (1002) 507 ПС Дорогощь		0,4		0,680 км		31.01.2013	воздушный



№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
624	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 502 ПС Дорогощ		0,4		0,840 км		23.11.2012	воздушный
625	ВЛ 0,4кВ №4 КТП (1002) 507 ПС Дорогощ		0,4		0,995 км		30.11.2012	воздушный
626	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП-26 ПС Грайворон		0,4		0,910 км		12.07.2012	воздушный
627	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 628 ПС Дорогощ		0,4		0,050 км		21.08.2018	воздушный
628	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 105 ПС Грайворон		0,4		0,595 км		30.08.2013	воздушный
629	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 415 ПС Дорогощ		0,4		0,020 км		01.09.2018	воздушный
630	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 206 ПС Грайворон		0,4		0,325 км		10.09.2018	воздушный
631	ВЛ 0,4кВ ШУР ЗТП 15 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,255 км		30.06.1999	воздушный
632	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 614 ПС Дорогощ		0,4		0,835 км		30.11.2012	воздушный
633	ВЛ 0,4 кВ № 4 КТП 102 ПС Гора Подол		0,4		0,590 км		19.12.2018	воздушный
634	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 909 ПС Дорогощ	А-35, А-50	0,4		0,120 км		01.01.1976	воздушный
635	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 405 ПС Головчино		0,4		1,015 км		30.12.2018	воздушный
636	ВЛ 0,4кВ №5 КТП 102 ПС Гора-Подол		0,4		0,590 км		05.09.2019	воздушный
637	ВЛ-0,4кВ №2 КТП 510 ПС Грайворон		0,4		0,254 км		01.11.2019	воздушный
638	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 906 ПС Грайворон		0,4		0,017 км		22.11.2019	воздушный
639	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 513 ПС Грайворон		0,4		0,140 км		24.12.2019	воздушный
640	ВЛ 0,4кВ №4 МТП 118 ПС Головчино		0,4		0,060 км		24.12.2019	воздушный
641	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 204 ПС Грайворон		0,4		0,120 км		25.12.2019	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
642	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 403 ПС Головчино		0,4		1,170 км		25.12.2019	воздушный
643	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 501 ПС Гора-Подол		0,4		0,030 км		25.12.2019	воздушный
644	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 321 ПС Дорогощь		0,4		0,500 км		17.01.2020	воздушный
645	ВЛ 0,4кВ №2 ЗТП 15 ПС Грайворон		0,4		0,135 км		05.02.2020	воздушный
646	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 120 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,225 км		12.02.1997	воздушный
647	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 101 ПС Головчино		0,4		0,501 км		14.08.2020	воздушный
648	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 512 ПС Головчино		0,4		0,060 км		19.08.2020	воздушный
649	ВЛ 0,4кВ №1 СТП-543 ПС Грайворон		0,4		0,046 км		20.10.2020	воздушный
650	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 101 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,070 км		01.12.1994	воздушный
651	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 531 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,490 км		01.12.2014	воздушный
652	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 531 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,490 км		01.12.2014	воздушный
653	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 531 ПС Грайворон	СИП 2 3*70+1*70+1 ,54,6	0,4		0,690 км		01.12.2014	воздушный
654	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 107 К.Лисица	А-35, А-50	0,4		0,260 км		01.01.1976	воздушный
655	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 105 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,475 км		01.07.2005	воздушный
656	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 105 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,920 км		01.07.1975	воздушный
657	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 401 ПС Гора-Подол	А-35, А-50	0,4		1,475 км		01.01.1978	воздушный
658	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 405 ПС Дорогощь		0,4		1,360 км		30.10.2014	воздушный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
659	ВЛ 0,4кВ №3 ЗТП 301 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,785 км		01.04.1992	воздушный
660	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1004 (508) ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,259 км		01.03.1965	воздушный
661	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 909 ПС Дорогощь	А-35, А-50	0,4		0,345 км		01.01.1964	воздушный
662	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 121 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		1,030 км		01.01.1999	воздушный
663	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1121 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,753 км		02.04.1976	воздушный
664	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 1121 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		0,950 км		20.05.1986	воздушный
665	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 402 Головчино	А-35, А-50	0,4		0,435 км		01.07.1985	воздушный
666	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 204 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,169 км		01.07.1988	воздушный
667	ВЛ 0,4кВ №4 ЗТП 301 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,080 км		01.04.1992	воздушный
668	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 401 ПС Головчино	А-35, А-50	0,4		0,035 км		01.07.1985	воздушный
669	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 204 ПС Грайворон	А-35, А-50	0,4		1,346 км		01.07.1988	воздушный
670	КЛ-0,4кВ ЗТП-11ПС Гр-н Д.90 ул. Урицкого		0,4		0,100 км		30.06.2003	подземный
671	КЛ-0,4кВ ЗТП-11ПС Гр-н Д.2 ул. Заводская		0,4		0,150 км		30.06.2003	подземный
672	КЛ 0,4кВ №13 КТП 22 ПС Грайворон		0,4		0,100 км		30.06.2003	подземный
673	КЛ 0,4кВ №1 КТП 417 ПС Головчино		0,4		0,120 км		30.09.2004	подземный
674	КЛ 0,4 №4кот ТП №2 Город-1		0,4		0,025 км		01.01.1998	подземный
675	КЛ 0,4 №5дс ТП №2 Город-1		0,4		0,080 км		01.01.1998	подземный
676	КЛ 0,4кВ №8 ТП 2 Город-1		0,4		0,020 км		28.05.2007	подземный
677	КЛ 0,4 №12 ТП №8 Город-3		0,4		0,210 км		01.01.1997	подземный
678	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-2 ПС Грайворон		0,4		0,450 км		30.06.2003	подземный
679	КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №2 ПС Грайворон		0,4		0,370 км		30.06.2003	подземный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
680	КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №2 Грайворон		0,4		2,200 км		29.10.2004	подземный
681	КЛ 0,4кВ №4 НО ЗТП 2 ПС Грайворон		0,4		0,690 км		29.10.2004	подземный
682	КЛ-0,4 кВ №1 КТП-507 ПС Дорогощь		0,4		0,150 км		30.06.2006	подземный
683	КЛ 0,4кВ №5 ЗТП 22 ПС Грайворон		0,4		0,140 км		30.05.2002	подземный
684	КЛ-0,4 кВ №1 КТП №4 ПС Грайворон		0,4		0,300 км		25.09.2007	подземный
685	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-15 ПС Грайворон		0,4		0,080 км		30.06.2003	подземный
686	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-7 ПС Грайворон		0,4		0,260 км		28.05.2007	подземный
687	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-11 ПС Грайворон		0,4		0,675 км		28.05.2007	подземный
688	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-13 ПС Грайворон (очистн.)		0,4		0,100 км		17.11.2008	подземный
689	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-14 Грайворон		0,4		0,070 км		25.09.2007	подземный
690	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-15 ПС Грайворон		0,4		0,500 км		30.06.2003	подземный
691	КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №15 ПС Грайворон		0,4		0,450 км		30.06.2003	подземный
692	КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №15 ПС Грайворон		0,4		3,200 км		30.06.2003	подземный
693	КЛ-0,4 кВ №4 ЗТП №15 ПС Грайворон		0,4		0,200 км		30.06.2003	подземный
694	КЛ 0,4кВ №5 ЗТП 15 ПС Грайворон		0,4		0,467 км		30.06.2003	подземный
695	КЛ 0,4кВ №6 ЗТП №15 ПС Грайворон ж.дом		0,4		0,700 км		30.06.2003	подземный
696	КЛ 0,4кВ №7 ГРП ЗТП №15 ПС Грайворон		0,4		0,080 км		30.06.2003	подземный
697	КЛ 0,4кВ №6 ЗТП 28 ПС Грайворон		0,4		3,432 км		29.10.2004	подземный
698	КЛ 0,4кВ №7 ЗТП 28 ПС Грайворон		0,4		0,600 км		17.12.2007	подземный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
699	КЛ 0,4кВ №2 ЗТП 13 ПС Грайворон		0,4		0,300 км		17.12.1987	подземный
700	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-22 ПС Грайворон		0,4		0,250 км		30.06.2003	подземный
701	КЛ 0,4кВ ЗТП 22 ПС Грайворон - ж.д.38		0,4		0,065 км		30.05.2002	подземный
702	КЛ 0,4кВ ЗТП 22 ПС Грайворон - ж.д.36		0,4		0,085 км		30.05.2002	подземный
703	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-23 ПС Грайворон		0,4		0,460 км		30.06.2003	подземный
704	КЛ 0,4кВ №2 рын ЗТП №23 ПС Грайворон		0,4		0,690 км		30.06.2003	подземный
705	КЛ 0,4кВ №3конт ЗТП №23 ПС Грайворон		0,4		0,100 км		30.06.2003	подземный
706	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-28 ПС Грайворон		0,4		0,200 км		25.09.2007	подземный
707	КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №28 ПС Грайворон		0,4		0,200 км		25.09.2007	подземный
708	КЛ-0,4 кВ ЗТП-214 ПС Головчино		0,4		0,340 км		30.06.2006	подземный
709	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-517 ПС Головчино		0,4		0,110 км		17.11.2007	подземный
710	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-513 ПС Головчино		0,4		0,120 км		17.11.2007	подземный
711	КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №517 ПС Головчино		0,4		0,080 км		17.11.2007	подземный
712	КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №517 ПС Головчино		0,4		0,190 км		17.11.2007	подземный
713	КЛ 0,4кВ №4 ЗТП 517 ПС Головчино		0,4		0,320 км		17.11.2007	подземный
714	КЛ-0,4 кВ №1 КТП-602 ПС Дорогощ		0,4		0,020 км		28.05.2007	подземный
715	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-104 ПС Гора-Подол		0,4		0,140 км		28.05.2007	подземный
716	КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №28 ПС Грайворон		0,4		0,200 км		25.09.2007	подземный
717	КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №8 ПС Грайворон		0,4		0,300 км		17.12.2007	подземный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
718	КЛ-0,4 кВ №4 ЗТП №28 ПС Грайворон		0,4		0,200 км		25.09.2007	подземный
719	КЛ 0,4кВ №5 ЗТП 28 ПС Грайворон		0,4		0,120 км		28.05.2007	подземный
720	КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №8 ПС Грайворон		0,4		0,250 км		17.12.2007	подземный
721	КЛ-0,4кВ №3 АБК РЭС		0,4		0,195 км		21.08.1997	подземный
722	КЛ-0,4кВ №3 быт.пом.ОВБ РЭС		0,4		0,015 км		21.08.1997	подземный
723	КЛ 0,4кВ №2 склад РЭС		0,4		0,060 км		21.08.1997	подземный
724	КЛ 0,4кВ №1 НО от ЗТП-29 ПС Грайворон		0,4		0,300 км		19.09.2008	подземный
725	КЛ-0,4 кВ НО ЗТП №23 ПС Грайворон		0,4		0,960 км		24.05.2006	подземный
726	КЛ 0,4кВ №2 шк ЗТП-216 ПС Гора Подол		0,4		0,200 км		28.05.2007	подземный
727	КЛ-0,4 кВ №2 ЗТП №7 ПС Грайворон		0,4		0,130 км		28.05.2007	подземный
728	КЛ-0,4 кВ №3 ЗТП №7 ПС Грайворон		0,4		0,150 км		17.11.2007	подземный
729	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-8 ПС Грайворон		0,4		0,400 км		17.12.2007	подземный
730	КЛ 0,4кВ №4 л.корп ЗТП-7 ПС Грайворон		0,4		0,420 км		28.05.2007	подземный
731	КЛ 0,4кВ №5 стол. ЗТП-7 ПС Грайворон		0,4		0,370 км		28.05.2007	подземный
732	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-10 ПС Грайворон		0,4		0,240 км		28.05.2007	подземный
733	КЛ 0,4кВ №6 стол. ЗТП-7 ПС Грайворон		0,4		0,370 км		28.05.2007	подземный
734	КЛ 0,4кВ №1 водокан ЗТП-16 ПС Грайворон		0,4		0,180 км		30.09.1978	подземный
735	КЛ 0,4кВ №2 водокан ЗТП-16 ПС Грайворон		0,4		0,180 км		30.09.1978	подземный
736	КЛ-0,4 кВ ТП-29 ПС Грайворон		0,4		0,150 км		25.09.2007	подземный
737	КЛ 0,4кВ №5 КТП 22 ПС Грайворон		0,4		0,160 км		30.05.2002	подземный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
738	КЛ-0,4 кВ №1 ТП №512 ПС Головчино		0,4		0,060 км		28.05.2007	подземный
739	КЛ-0,4 кВ №1 ТП №216 ПС Гора-Подол		0,4		0,200 км		28.05.2007	подземный
740	КЛ 0,4кВ №1 ТП-201 ПС Грайворон		0,4		0,110 км		30.06.2005	подземный
741	КЛ 0,4кВ №1 ТП-406 ПС Головчино		0,4		0,250 км		28.05.2007	подземный
742	КЛ-0,4 кВ №1 ТП №414 ПС Головчино		0,4		0,160 км		28.05.2007	подземный
743	КЛ-0,4 кВ №1 ЗТП-503 ПС Гора-Подол		0,4		0,210 км		28.05.2007	подземный
744	КЛ-0,4 кВ №1 ТП №305 ПС Дорогощ		0,4		0,120 км		28.05.2007	подземный
745	КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - школа в2		0,4		0,150 км		01.09.2012	подземный
746	КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - школа в1		0,4		0,150 км		01.09.2012	подземный
747	КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - ТКУ-1		0,4		0,063 км		01.09.2012	подземный
748	КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - ТКУ-2		0,4		0,063 км		01.09.2012	подземный
749	КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон-мастерская		0,4		0,105 км		01.09.2012	подземный
750	КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - водозабор		0,4		0,158 км		01.09.2012	подземный
751	КЛ 0,4кВ КТП124 ПС Грайворон - теплица		0,4		0,054 км		01.09.2012	подземный
752	КЛ 0,4кВ от КТП-25 до ВРУ№1 водозабор		0,4		0,047 км		29.02.2012	подземный
753	КЛ-0,4кВ от ВРУ№1 до ВРУ№2 в/з Северный		0,4		0,220 км		29.02.2012	подземный
754	КЛ 0,4кВ ЗТП-22 ПС Грайворон - ж.д.51а		0,4		0,254 км		31.07.2013	подземный
755	КЛ 0,4кВ от КТП 401 ПС Гора-Подол до ВРУ		0,4		0,148 км		31.01.2014	подземный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
756	КЛ 0,4кВ №1 КТП 909 ПС Дорогощь		0,4		0,174 км		30.03.2014	подземный
757	КЛ 0,4кВ №1 КТП 910 ПС Дорогощь		0,4		0,058 км		30.03.2014	подземный
758	КЛ 0,4кВ ЗТП-4 - ВРУ СФР в Грайворонском районе		0,4		0,225 км		01.01.2015	подземный
759	КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ЗТП 23 до ВРУ 0,4кВ		0,4		0,140 км		31.01.2015	подземный
760	КЛ-0,4кВ №1 ЗТП 22 ПС Грайворон (ТЦ Семейный)		0,4		0,084 км		30.11.2015	подземный
761	КЛ-0,4кВ №2 КТП 22 ПС Грайворон		0,4		0,150 км		30.11.2015	подземный
762	КЛ 0,4 кВ №3 КТП 22 ПС Грайворон		0,4		0,080 км		30.11.2015	подземный
763	КЛ 0,4 кВ №4 КТП 22 ПС Грайворон		0,4		0,086 км		30.11.2015	подземный
764	КЛ 0,4 кВ №8 КТП 22 ПС Грайворон		0,4		0,160 км		30.11.2015	подземный
765	КЛ-0,4кВ №1 от ШУР 16 к ШУР 10 Грайворон		0,4		0,100 км		01.01.2006	подземный
766	КЛ-0,4кВ №2 от ШУР 16 к ШУР 13 Грайворон		0,4		0,150 км		01.01.2006	подземный
767	КЛ-0,4кВ №3 от ШУР 10 к ШУР 8 Грайворон		0,4		0,100 км		01.01.2006	подземный
768	КЛ-0,4кВ №4 от ШУР 8 к ШУР 6 Грайворон		0,4		0,100 км		01.01.2006	подземный
769	КЛ-0,4кВ №5 от ШУР 6 к ШУР 4 Грайворон		0,4		0,100 км		01.01.2006	подземный
770	КЛ-0,4кВ №6 от ШУР 13 к ШУР 15 Грайворон		0,4		0,100 км		01.01.2006	подземный
771	КЛ-0,4кВ №7 от ШУР 13 к ШУР 11 Грайворон		0,4		0,100 км		01.01.2006	подземный
772	КЛ-0,4кВ №8 от ШУР 11 к ШУР 9 Грайворон		0,4		0,150 км		01.01.2006	подземный
773	КЛ-0,4кВ №9 от ШУР 9 к ШУР 7 Грайворон		0,4		0,100 км		01.01.2006	подземный



№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
774	КЛ-0,4кВ №10 от ШУР 7 к ШУР 5 Грайворон		0,4		0,100 км		31.08.2006	подземный
775	КЛ 0,4кВ №4 ЗТП 8 ПС Грайворон		0,4		0,285 км		26.07.2016	подземный
776	КЛ 0,4кВ №1 КТП 627 ПС Дорогощь		0,4		0,030 км		31.07.2016	подземный
777	КЛ 0,4 кВ № 7 ЗТП 23 ПС Грайворон		0,4		0,106 км		30.06.2016	подземный
778	КЛ-0,4кВ №2 ЗТП 411 ПС Дорогощь		0,4		0,060 км		31.08.2014	подземный
779	КЛ 0,4кВ №6 КТП 4 ПС Грайворон (Олимп)		0,4		0,036 км		30.09.2016	подземный
780	КЛ-0,4кВ КТП4 ПС Грайворон ВРУ Санаторий		0,4		0,056 км		30.09.2016	подземный
781	КЛ-0,4кВ КТП4 ПС Грайворон освещ.санатор.		0,4		0,016 км		30.09.2016	подземный
782	КЛ 0,4кВ №8 ЗТП 28 ПС Грайворон		0,4		0,150 км		17.11.2008	подземный
783	КЛ 0,4кВ ЗТП16 ПС Грайворон до ВРУ водоз.		0,4		0,250 км		31.12.2012	подземный
784	КЛ-0,4 кВ от ЗТП-23 ПС Грайворон		0,4		0,100 км		30.09.2012	подземный
785	КЛ-0,4 кВ КТП 100 ПС Грайворон до ШУР №1		0,4		0,035 км		28.02.2013	подземный
786	КЛ 0,4кВ №2 КТП 4 ПС Грайворон		0,4		0,099 км		30.09.2016	подземный
787	КЛ-0,4кВ №1 КТП 19 ПС Грайворон		0,4		0,017 км		20.04.2017	подземный
788	КЛ 0,4 кВ КТП 19 ПС Грайворон кабель Б		0,4		0,017 км		24.05.2017	подземный
789	КЛ 0,4кВ №1 КТП-533 ПС Грайворон		0,4		0,076 км		23.06.2017	подземный
790	КЛ 0,4 кВ №1 КТП 533 ПС Грайворон Н.О.		0,4		0,076 км		23.06.2017	подземный
791	КЛ 0,4 кВ №5 КТП 533 ПС Грайворон		0,4		0,034 км		23.06.2017	подземный
792	КЛ 0,4 кВ №3 КТП 533 ПС Грайворон		0,4		0,070 км		23.06.2017	подземный

№	Наименование ЛЭП	Тип, сечение провода	Класс напряжения, кВ	Сила тока, А	Протяженность ЛЭП, км	Износ, %	Год ввода в эксплуатацию	Способ прокладки
793	КЛ 0,4 кВ №2 КТП 533 ПС Грайворон		0,4		0,070 км		23.06.2017	подземный
794	КЛ 0,4 кВ №2 КТП 533 ПС Грайворон Н.О.		0,4		0,070 км		23.06.2017	подземный
795	КЛ 0,4 кВ №4 КТП 533 ПС Грайворон		0,4		0,245 км		23.06.2017	подземный
796	КЛ0,4кВ эл.снаб.»Круглого здания»с.Головчино		0,4		0,580 км		27.06.2005	подземный
797	КЛ 0,4кВ №1 КТП 207 ПС Гора-Подол		0,4		0,024 км		25.10.2017	подземный
798	КЛ 0,4кВ №2 КТП 207 ПС Гора-Подол		0,4		0,024 км		25.10.2017	подземный
799	КЛ 0,4 кВ №1 КТП 507 ПС Головчино		0,4		0,041 км		31.12.2017	подземный
800	КЛ 0,4кВ №8 ЗТП 23 ПС Грайворон		0,4		0,024 км		01.05.2018	подземный
801	КЛ 0,4кВ №9 ЗТП 28 ПС Грайворон		0,4		0,700 км		28.09.2018	подземный
802	КЛ 0,4кВ №1 КТП 501 ПС Грайворон		0,4		0,270 км		17.04.2019	подземный
803	КЛ 0,4кВ №4 КТП 501 ПС Грайворон		0,4		0,270 км		17.04.2019	подземный
804	КЛ 0,4кВ №1 КТП 311 ПС Гора-Подол		0,4		0,035 км		17.04.2019	подземный
805	КЛ 0,4кВ №1 КТП 516 ПС Гора-Подол		0,4		0,035 км		17.04.2019	подземный
806	КЛ 0,4кВ №1 КТП 911 ПС Дорогощь		0,4		0,013 км		01.08.2019	подземный
807	КЛ 0,4кВ №1 СТП 124 ПС Головчино		0,4		0,002 км		24.12.2019	подземный
808	КЛ 0,4кВ №12 ЗТП 28 ПС Грайворон		0,4		0,020 км		25.12.2019	подземный
809	КЛ 0,4кВ №13 ЗТП 28 ПС Грайворон		0,4		0,020 км		25.12.2019	подземный

### 2.1.6. Сбор и утилизация твердых бытовых отходов

Важное значение для создания благоприятных условий проживания имеет санитарно-гигиеническое состояние населенных мест, в частности вопросы сбора, утилизации, обезвреживания и обеззараживания бытовых и промышленных отходов.

На территории муниципального образования сбор и вывоз твердых бытовых отходов и крупногабаритных отходов производится мусоровозами с контейнерных площадок, расположенных как в районе муниципальных домов, так и в частном секторе. Предприятия по переработке отходов на территории Грайворонского городского округа отсутствуют.

Сбор, транспортировка и утилизация отходов осуществляется специализированной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности.

На территории городского округа установлены контейнеры для сбора мусора в местах потенциально возможного скопления мусора. Количество площадок для установки контейнеров в населенном пункте определяется исходя из численности населения, объёма образования отходов, и необходимого для населенного пункта числа контейнеров для сбора мусора

Размер площадок должен быть рассчитан на установку необходимого числа, но не более 5, контейнеров в соответствии с требованиями СанПиН 42-128-4690-88.

Расчетный показатель максимального уровня пешеходной доступности до площадок для установки контейнеров для сбора мусора устанавливается в соответствии с требованиями СанПиН 42-128-4690-88.

На постоянной основе осуществляется ликвидация свалок, расположенных не только в населенных пунктах, но и на прилегающих территориях.

Для сбора жидких отходов вне канализованных домовладениях устанавливаются дворовые помойницы, которые имеют водонепроницаемый выгреб и наземную часть с крышкой и съемной решеткой для отделения твердых фракций.

Несмотря на своевременный вывоз мусора и наличие контейнерных площадок, жители муниципального образования устраивают несанкционированные свалки, которые неблагоприятно влияют на внешний вид и санитарное состояние городского округа.

Работа по совершенствованию сбора бытовых отходов в первую очередь направлена на обустройство достаточного количества контейнерных площадок на всей территории муниципального образования. Приоритет в этой работе принадлежит организациям, осуществляющим управление многоквартирными жилыми домами и организациям, имеющим лицензии на деятельность в сфере обращения бытовых отходов, при общей координации их деятельности со стороны администрации муниципального образования. Результатами проведенной работы должны стать отсутствие несанкционированных свалок на дворовых территориях и ликвидация

предпосылок для складирования бытового в непредназначенных для этого местах.

Вывоз твердых коммунальных отходов осуществляется на полигон ТКО, входящий в состав Яковлевского экологического комплекса по адресу: Белгородская область, Яковлевский район, в границах СПК «Первое Мая».

На территории городского округа расположена 1 051 контейнерная площадка, в том числе:

- на один контейнер – 795 шт.;
- на два контейнера – 225 шт.;
- на три контейнера – 27 шт.;
- на четыре контейнера – 2 шт.;
- на пять контейнеров – 2 шт.

Всего на территории муниципального образования расположены 1344 контейнера.

Региональным оператором является Общество с ограниченной ответственностью «Центр Экологической Безопасности» Белгородской области, в лице генерального директора Дуюна С.В.

ООО «Еврологистик» в лице директора Верзуна А.В. осуществляет сбор, вывоз и транспортировку ТКО с территории городского округа. Разработаны маршруты движения транспорта по сбору ТКО, график вывоза.

На территории Грайворонского городского округа расположен объект накопленного вреда окружающей среде – свалка по ул. Серика, 53 в городе Грайвороне ликвидирована.

## **2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей**

Ресурсоснабжающие организации особое внимание уделяют достоверному учету потребленных ресурсов. Программа предусматривает установку приборов учета потребления ресурсов. Установка приборов учета позволит получать оперативную информацию как о состоянии счетчиков, так и о количестве потребленного коммунального ресурса.

Крупные котельные оснащены приборами учета, фиксирующими значения расхода, давления и температуры теплоносителя в прямом и обратном трубопроводе, а также в линии подпитки. Все средства измерения проходят регулярную поверку.

Информация о степени оснащённости приборами учёта потребителей коммунальных ресурсов на территории городского округа представлена в таблице 49.

## Информация о степени оснащённости приборами учёта потребителей

Таблица 49

Тип ресурса	Категория потребителей	% оснащённости потребителей
Теплоснабжение	Предприятия	-
	МКД (по жильцам)	11,54%
	ИЖС (частные дома)	0,00%
	Бюджетные учреждения	71,83%
	Прочие потребители	37,14%
Водоснабжение	Предприятия	-
	МКД (по жильцам)	91
	ИЖС (частные дома)	80,9
	Бюджетные учреждения	96,3
	Прочие потребители	93,1
Водоотведение	Предприятия	-
	МКД (по жильцам)	-
	ИЖС (частные дома)	-
	Бюджетные учреждения	-
	Прочие потребители	-
Газоснабжение	Предприятия	100,00%
	МКД (по жильцам)	82%
	ИЖС (частные дома)	99%
	Бюджетные учреждения	100%
	Прочие потребители	0
Электроснабжение	Предприятия	100%
	МКД (по жильцам)	95,42%
	ИЖС (частные дома)	99,07%
	Бюджетные учреждения	99,99%
	Прочие потребители	100%

### 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

#### 3.1. Перспективные показатели развития муниципального образования

Генеральным планом предусмотрены мероприятия по развитию зон жилой застройки с учётом проведения мероприятий по инженерной подготовке:

- создание более комфортных условий для проживания жилья;
- увеличение темпов роста строительства;

- увеличение объёмов строительства индивидуального жилья.

Показатели развития жилого фонда муниципального образования представлены в таблице 50.

## Показатели развития муниципального образования

Таблица 50

Функциональные зоны		Параметры функциональных зон				Сведения о планируемых объектах
		максимально допустимый коэффициент застройки зоны	максимальная и средняя этажность застройки зоны	плотность населения, чел/га	площадь зоны, га	
наименование функциональной зоны						
Зона градостроительного использования в границах населённого пункта	Зона застройки индивидуальными жилыми домами (Ж1)	0,4	Максимальная этажность - 3 этажа, средняя этажность – 2 этажа.	40	5174	Строительство тротуаров, строительство и реконструкция сетей водоснабжения.
	Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный) (Ж2)	0,6	Максимальная этажность - 4 этажа, включая мансардный	130	19	Строительство тротуаров, строительство и реконструкция сетей водоснабжения.
	Общественно-деловая зона (О)	0,8	Максимальная этажность -3 этажа, средняя этажность – 2 этажа.	---	137	Реконструкция МБУСОССЗН «Козинский социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних»
	Зона производственного использования (П)	0,8	Максимальная этажность -3 этажа, средняя этажность – 2 этажа.	---	30	---
	Зона инженерной инфраструктуры (И)	---	---	---	8	Реконструкция сетей водоснабжения Ремонт и реконструкция котельных. Реконструкция очистных сооружений канализации и напорных коллекторов
	Зона транспортной инфраструктуры (Т)	---	---	---	120	Капитальный ремонт автомобильных дорог местного значения и искусственных сооружений на них с размещением дорожных знаков и указателей на улицах населённых пунктов
	Зоны сельскохозяйственного использования (Сх)	---	---	---	1645	---

Функциональные зоны		Параметры функциональных зон				Сведения о планируемых объектах
		максимально допустимый коэффициент застройки зоны	максимальная и средняя этажность застройки зоны	плотность населения, чел/га	площадь зоны, га	
наименование функциональной зоны						
	Производственная зона сельскохозяйственных предприятий (СхП)	0,8	Максимальная этажность - 3 этажа, средняя этажность – 2 этажа.	---	150	---
	Иные зоны сельскохозяйственного назначения (СхО)	---	---	---	75	---
	Зона рекреационного назначения (Р)	---	Максимальная этажность - 1 этажа, средняя этажность – 1 этажа	---	3341	---
	Зона акваторий	---	---	---	131	---
	Зона специального назначения (Сп)	---	---	---	5	---
	Зона кладбищ (Ск)	---	---	---	70	---
	Зона складирования и захоронения отходов (Со)	---	---	---	5	---
Зона градостроительного использования за границами населённого пункта	Зона производственного использования (П)	---	---	---	32	
	Зона инженерной инфраструктуры	---	---	---	8	
	Зона транспортной инфраструктуры	---	---	---	437	Ремонт автомобильных дорог, мостов и путепроводов.
	Зона сельскохозяйственных угодий	---	---	---	58474	---
	Производственная зона сельскохозяйственных предприятий	---	---	---	349	
	Иные зоны сельскохозяйственного назначения	---	---	---	61	
	Зона лесов				14070	
	Зона рекреационного назначения	---	---	---	605	---
	Зона акваторий	---	---	---	1012	---
	Зона специального назначения	---	---	---	409	---



Функциональные зоны		Параметры функциональных зон				Сведения о планируемых объектах
		максимально допустимый коэффициент застройки зоны	максимальная и средняя этажность застройки зоны	плотность населения, чел/га	площадь зоны, га	
наименование функциональной зоны						
	Зона кладбищ	---	---	---	9	---
	Зона складирования и захоронения отходов	---	---	---	34	---

Генеральным планом муниципального образования предусмотрены мероприятия по развитию и реконструкции жилых территорий.

При реконструкции районов с преобладанием сложившейся капитальной жилой застройки следует предусматривать упорядочение планировочной структуры и сети улиц, совершенствование системы общественного обслуживания, озеленения и благоустройства территории, максимальное сохранение своеобразия архитектурного облика жилых и общественных зданий, их модернизацию и капитальный ремонт, реставрацию и приспособление под современное использование.

Объемы сохраняемого или подлежащего сносу жилищного фонда следует определять в установленном порядке с учетом его экономической и исторической ценности, технического состояния, максимального сохранения жилищного фонда, пригодного для проживания, и сложившейся исторической среды.

При комплексной реконструкции сложившейся застройки допускается при соответствующем обосновании уточнять нормативные требования заданием на проектирование по согласованию с местными органами архитектуры, государственного надзора и санитарной инспекции. При этом необходимо обеспечивать снижение пожарной опасности застройки и улучшение санитарно-гигиенических условий проживания населения

### 3.2 Прогноз спроса на коммунальные услуги

#### 3.2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению

Значения прогнозируемых тепловых нагрузок приведены в таблице 51.

#### Тепловые нагрузки потребителей Грайворонского городского округа

Таблица 51

Наименование теплоисточника	Адрес теплоисточника	Вид теплопотребления	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2024	2025-2029
Котельная Луначарского	г. Грайворон, ул. Луначарского, 62	Отопление, м <sup>3</sup> /час	369,9875	369,9875	369,9875	369,9875	369,9875	369,9875	369,9875
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	43,75	43,75	43,75	43,75	43,75	43,75	43,75
Котельная ПНИ	г. Грайворон, ул. Урицкого, 92/1	Отопление, м <sup>3</sup> /час	218,625	218,625	218,625	218,625	218,625	218,625	218,625
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	24	24	24	24	24	24	24
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Шухова	г. Грайворон, ул. Мира, 61в	Отопление, м <sup>3</sup> /час	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ОПБ ТКУ	г. Грайворон, ул. Тарана, 2-Г/1	Отопление, м <sup>3</sup> /час	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Котельная с. Замостье	с. Замостье, ул. Добросельская, 21	Отопление, м <sup>3</sup> /час	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Головчино (Поселок)	с. Головчино, ул. Смирнова, 37	Отопление, м <sup>3</sup> /час	80,875	80,875	80,875	80,875	80,875	80,875	80,875
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75	26,75
Котельная с. Головчино ТКУ	с. Головчино, ул. Смирнова, 2Г	Отопление, м <sup>3</sup> /час	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Головчино (Больница)	с. Головчино, пер. Смирнова, 3	Отопление, м <sup>3</sup> /час	21,875	21,875	21,875	21,875	21,875	21,875	21,875
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-

Наименование теплоисточника	Адрес теплоисточника	Вид теплопотребления	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2024	2025-2029
Котельная п. Горьковский	п. Горьковский, ул. Молодёжная, 21	Отопление, м <sup>3</sup> /час	36,375	36,375	36,375	36,375	36,375	36,375	36,375
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Доброе (школа)	с. Доброе, ул. Грайворонская, 18а	Отопление, м <sup>3</sup> /час	25	25	25	25	25	25	25
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	22,125	22,125	22,125	22,125	22,125	22,125	22,125
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	16,625	16,625	16,625	16,625	16,625	16,625	16,625
Котельная с.Безымено	с. Безымено, ул. Октябрьская, 77К	Отопление, м <sup>3</sup> /час	82	82	82	82	82	82	82
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с.Гора-Подол (школа)	с.Гора-Подол, ул. Борисенко, 48 е	Отопление, м <sup>3</sup> /час	56,625	56,625	56,625	56,625	56,625	56,625	56,625
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с.Гора-Подол (администрация)	с.Гора-Подол, ул. Борисенко, 45/1	Отопление, м <sup>3</sup> /час	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с.Козинка (ТКУ)	с. Козинка, ул. Центральная, 18/1	Отопление, м <sup>3</sup> /час	109,875	109,875	109,875	109,875	109,875	109,875	109,875
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Кирпичный завод	с. Гора-Подол ул. Кирпичный завод, 10	Отопление, м <sup>3</sup> /час	11	11	11	11	11	11	11
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Смородино	с. Смородино, ул. Выгон, 57	Отопление, м <sup>3</sup> /час	40,625	40,625	40,625	40,625	40,625	40,625	40,625
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Администрация округа	г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21/2	Отопление, м <sup>3</sup> /час	41,625	41,625	41,625	41,625	41,625	41,625	41,625
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Мокрая Орловка	с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 45а	Отопление, м <sup>3</sup> /час	48	48	48	48	48	48	48
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Дорогощь (школа)	с. Дорогощь, ул. Первомайская, 10Г	Отопление, м <sup>3</sup> /час	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Дорогощь (администрация)	с. Дорогощь, ул. Песчаная, 2Б	Отопление, м <sup>3</sup> /час	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875
		ГВС, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-
		Вентиляция, м <sup>3</sup> /час	-	-	-	-	-	-	-

### 3.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения

Перспективный баланс услуги водоснабжения в муниципальном образовании представлен с учетом прогноза численности населения, степени обеспеченности населения централизованной услугой водоснабжения, реализации мероприятий по энергосбережению. Перспективный баланс водоснабжения муниципального образования представлен в таблице 52.

#### Перспективный баланс водоснабжения ГУП «Белоблводоканал»

Таблица 52

№	Наименование показателей производственной деятельности	Ед.изм.	2024	2028	2032	2034
1	Объем поднятой воды	тыс.м <sup>3</sup>	582,8	589,3	601,1	613,1
2	Объем воды полученной со стороны	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
3	Объем воды, используемой на технологические нужды	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
4	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Объем воды поданной в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	582,8	589,3	601,1	613,1
6	Потери воды в сети	тыс.м <sup>3</sup>	15	13	11	10
7	Объем реализации воды, в т.ч:	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
7.1	- Отпущенной воды другим водопроводом	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
7.2	- Населению по приборам учета	тыс.м <sup>3</sup>	441,8	450,4	461,1	465,1
7.3	- Населению без прибора учета	тыс.м <sup>3</sup>	15	10	5	2
7.4	- Бюджетным организациям по приборам учета	тыс.м <sup>3</sup>	64,2	72,8	80,1	86,4
7.5	- Бюджетным организациям без прибора учета	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
7.6	- Прочим потребителям	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-
7.7	- Собственные нужды	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-

### 3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения

Прогнозируемые объемы потребления услуги водоотведения населением Грайворонского городского округа с распределением по категориям представлены в таблице 53.

#### Прогнозируемые объемы потребления услуги водоотведения

Таблица 53

№ п/п	Наименование показателей производственной деятельности и статей затрат	Ед. изм.	2022	2023	2025	2026-2034
1	Принято сточных вод	тыс. м <sup>3</sup>	119,46	106,88	103	105,00
2	Объем сточных вод, пропущенных через собственные очистные сооружения	тыс. м <sup>3</sup>	119,46	106,88	103,00	105,00
3	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. м <sup>3</sup>	0	-	-	-
4	Объем реализации услуг всего, в т.ч.	тыс. м <sup>3</sup>	119,46	106,88	103	105,00
4.1	- принято от других канализаций	тыс. м <sup>3</sup>	0	-	-	-
4.2	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	70,51	63,51	68,70	70,70
4.3	- бюджетным	тыс. м <sup>3</sup>	43,86	38,92	36,00	38,00
4.4	- собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0,00	0,00	0,00
4.5	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	5,08	4,41	5,00	5,00
4.6	ИТОГО принято	тыс. м <sup>3</sup>	119,46	106,88	103,00	105,00

### **3.2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения**

Данные о перспективном балансе электроснабжения муниципального образования отсутствуют.

### **3.2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения**

Перспективный баланс газоснабжения муниципального образования отсутствует.

### **3.2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов**

Перспективный баланс утилизации твердых бытовых отходов муниципального образования отсутствует.

#### **4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры**

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры населенных пунктов, городских округов, утвержденным приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 01 октября 2013 года № 359/ГС, к которым относятся:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки. В перечень целевых показателей были включены показатели, актуальные для систем коммунальной инфраструктуры данного муниципального образования. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования представлены в таблице 54.



## Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования

Таблица 54

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Значение установленного целевого показателя			
				2021	2022	2023	2024
1	<b>Целевой показатель качества воды</b>	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	2,8	2,8	2,8	2,8
		Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	2,8	2,8	2,8	2,8
2	<b>Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения</b>	Количество перерывов в подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	Ед./км	1,23	1,23	1,23	1,23
		Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	Ед./км	6,7	6,6	6,5	6,4
3	<b>Целевой показатель очистки сточных вод</b>	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-	-	-	-
		Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-	-	-

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Значение установленного целевого показателя			
		Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	%	-	15	15	15
4	<b>Целевые показатели эффективности использования ресурсов</b>	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	6,80	6,80	6,80	6,80
		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0,98	0,98	0,98	0,98
		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0	0	0	0
		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	кВт*ч/м <sup>3</sup>	1,01	0,23	0,23	0,23
		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0,31	0,39	0,39	0,39

## 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Перечень мероприятий по развитию и модернизации системы коммунальной инфраструктуры представлен в таблицах 55-57.

### Теплоснабжение Затраты на реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Грайворонского городского округа

Таблица 55

№	Наименование источника тепловой энергии	Планируемое мероприятие	Затраты, тыс.руб	Год реализации мероприятия	Источник финансирования
1	Котельная Шухова	Капитальный ремонт - Средства автоматики безопасности, сигнализации, контроля; ПЧ VFD 28 CP43B; КК-100-65-200; КМ-80-50-2002	1403	2024	Областной бюджет
2	Котельная с. Мокрая Орловка	Капитальный ремонт - Средства автоматики безопасности, сигнализации, контроля	1470	2024	Областной бюджет
3	Котельная с. Головчино (поселок)	Капитальный ремонт - Средства автоматики безопасности, сигнализации, контроля; ПЧ VFD 15 CP43B; КМ-100-65-160; КМ-80-65-160	1537	2024	Областной бюджет
4	Котельная Луначарского	Капитальный ремонт - Средства автоматики безопасности, сигнализации, контроля; ПЧ VFD 20 CP43B; КМ-100-80-160; КМ-100-65-200	984	2024	Областной бюджет
5	Котельная с. Безымено	Капитальный ремонт - ПЧ VFD 15 CP43B; КМ-80-65-160; К 45/40; Горелочные устройства	2554	2024	Областной бюджет
6	Котельная ПНИ	Капитальный ремонт - НР-18; ПЧ VFD 18 CP43B; К-80-50-200; КМ-100-65-200	4 692	2024	Областной бюджет
7	Котельная с. Смородино	Капитальный ремонт – НР-18 1,8МВт	2 559	2024	Областной бюджет
8	Котельная с. Гора-Подол (школа)	Капитальный ремонт - Горелочные устройства 3МВт	2 128	2024	Областной бюджет
9	Котельная пос. Горьковский	Капитальный ремонт - Горелочные устройства 2МВт	1 802	2024	Областной бюджет

№	Наименование источника тепловой энергии	Планируемое мероприятие	Затраты, тыс.руб	Год реализации мероприятия	Источник финансирования
10	Котельная Луначарского	Реконструкция (модернизация) - КВа-2,0; КСВ-1,86Г	1 400	2023	Областной бюджет
11	Котельная с. Гора-Подол (школа)	Реконструкция (модернизация) - ПЧ VFD 15 P43B; К 45/30	360	2023	Областной бюджет
12	Котельная пос. Горьковский	Реконструкция (модернизация) - ПЧ VFD 17 P43B; К-80-60-200	440	2023	Областной бюджет
13	Котельная с. Головчино (больница)	Реконструкция (модернизация) - ПЧ VFD 5,5 P43B; К-20-30	160	2023	Областной бюджет
14	Котельная ТКУ с. Головчино	Реконструкция (модернизация) - ПЧ VFD 15 P43B; BL - 40/170	400	2023	Областной бюджет
15	Котельная Администрация	Реконструкция (модернизация) - ПЧ VFD 4,5 P43B; UPS40-180F	140	2023	Областной бюджет
16	Котельная с. Мокрая Орловка	Реконструкция (модернизация) - КВГ-0,7-115; ПЧ VFD 17 P43B; К 45/90; КМ-80-65-160	1 220	2024	Областной бюджет
17	Котельная ТКУ с. Козинка	Реконструкция (модернизация) - ПЧ VFD 15 P43B; К50/170	400	2024	Областной бюджет
18	Котельная ТКУ ОПБ	Реконструкция (модернизация) - ПЧ VFD 15 P43B; IL-65/150-5,5/2	400	2024	Областной бюджет
19	Котельная с. Смородино	Реконструкция (модернизация) - ПЧ VFD 15 P43B; К - 45/40	480	2024	Областной бюджет
20	Котельная с. Дорогощь (школа)	Реконструкция (модернизация) - ПЧ VFD 4,5 P43B; GPD 32-6-180; IPL 40/90-0,37/2	140	2024	Областной бюджет
21	Котельная Луначарского	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	576	2023	Иные средства
22	Котельная Шухова	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	296	2023	Иные средства
23	Котельная ПНИ	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	784	2023	Иные средства
24	Котельная Гора-Подол (школа)	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	615,63	2023	Иные средства
25	Котельная с. Безымено	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	445	2023	Иные средства
26	Котельная с. Смородино	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	660	2023	Иные средства
27	Котельная с. М. Орловка	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	299	2023	Иные средства
28	Котельная с. Головчино (ж. дома)	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	444	2023	Иные средства
29	Котельная пос. Горьковский	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	218	2023	Иные средства
30	Котельная Администрация городского округа	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	380	2023	Иные средства
31	Котельная с. Дорогощь (школа)	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	136	2023	Иные средства
32	Котельная с. Дорогощь (администрация)	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	211,88	2023	Иные средства

№	Наименование источника тепловой энергии	Планируемое мероприятие	Затраты, тыс.руб	Год реализации мероприятия	Источник финансирования
33	Котельная с. Замостье (архив)	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	241	2023	Иные средства
34	Котельная ТКУ ОПБ	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	181	2023	Иные средства
35	Котельная ТКУ Головчино	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	419	2023	Иные средства
36	Котельная с. Доброе	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	141	2023	Иные средства
37	Котельная Кирпичный завод	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	126	2023	Иные средства
38	Котельная ТКУ Козинка	Мероприятия по подготовке котельной к ОЗП 2023-2024	218	2023	Иные средства
Итого:			31 060,51	-	

**Водоснабжение**  
**Затраты на реконструкцию и техническое перевооружение системы водоснабжения**  
**Грайворонского городского округа**

Таблица 56

№ п/п	Наименование мероприятий	Место проведения мероприятия	Финансовая потребность, тыс. руб. с НДС	Реализация мероприятий по годам, тыс. руб. с НДС				Источник финансирования
				2024	2025	2026	2027-2034	
1	Строительство сетей и сооружений водоснабжения с. Ломное	с. Ломное	20 000,0	10 000,0	10 000,0	-	-	Областной бюджет
2	Капитальный ремонт сетей водоснабжения с. Ивановская Лисица	с. Ивановская Лисица	11 344,0	-	11 344,0	-	-	Областной бюджет
3	Капитальный ремонт водонапорной башни п. Доброполье	п. Доброполье	1 500,0	-	1 500,0	-	-	Областной бюджет
4	Устройство ограждения станции водоподготовки в с. Почаево	с. Почаево	550,7	550,7	-	-	-	Областной бюджет
5	Разработка проектно-сметной документации на строительство водозаборной скважины г. Грайворон, ул. Тарана	г. Грайворон	1 321,7	1 321,7	-	-	-	Областной бюджет

№ п/п	Наименование мероприятий	Место проведения мероприятия	Финансовая потребность, тыс. руб. с НДС	Реализация мероприятий по годам, тыс. руб. с НДС				Источник финансирования
				2024	2025	2026	2027-2034	
6	Разработка проектно-сметной документации на строительство сетей и сооружений водоснабжения с. Ломное	с. Ломное	1 000,0	1 000,0	-	-	-	Областной бюджет
7	Разработка проектно-сметной документации на строительство водозаборной скважины в с. Гора-Подол	с. Гора-Подол	1 017,5	1 017,5	-	-	-	Областной бюджет
8	Разработка проектно-сметной документации на строительство водозаборной скважины в с. Смородино, ул. Горная	с. Смородино	939,8	939,8	-	-	-	Областной бюджет
<b>ИТОГО</b>			<b>37 673,7</b>	<b>14 829,7</b>	<b>22 844,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

**Водоотведение**  
**Затраты на реконструкцию и техническое перевооружение системы водоснабжения**  
**Грайворонского городского округа**

Таблица 57

№ п/п	Наименование мероприятий	Место проведения мероприятия	Цель мероприятия	Финансовая потребность, тыс. руб. с НДС	Реализация мероприятий по годам, тыс. руб. с НДС				Источник финансирования
					2022	2023	2024-2027	2028	
1	Реконструкция напорных канализационных коллекторов с заменой металлических труб на полиэтиленовые D-150 мм в г. Грайвороне	г. Грайворон	Повышение надежности и бесперебойности водоотведения	20 000,0	-	-	-	20 000,0	Областной бюджет
<b>Итого</b>				<b>20000,0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20000,0</b>	

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий. Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Белгородской области, нормативно-правовых актов муниципального образования, утверждающих бюджет. Предоставление субсидий из областного бюджета, бюджетам муниципальных образований Белгородской области осуществляется в соответствии с Правилами, устанавливаемыми субъектом Российской Федерации.

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 года № 48.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета, характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность муниципального образования без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Результатами реализация мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения.

Результатами реализация мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Результатами реализация мероприятий по развитию систем водоотведения являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;
- обеспечение энергосбережения.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения, снижение уровня потерь;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения;
- обеспечение возможности строительства и ввода в эксплуатацию систем газоснабжения по частям.

Реализация программных мероприятий в сфере захоронения (утилизации) ТКО обеспечит улучшение экологической обстановки.



## **6. Источники инвестиций, тарифы и доступность Программы для населения**

### **6.1. Объемы и источники инвестиций**

При рассматриваемой форме реализации инвестиционных проектов наиболее эффективными по критерию минимизации стоимости ресурсов для муниципального образования будут являться механизмы их финансирования:

- с привлечением бюджетных средств (для оплаты части инвестиционных проектов или оплаты процентов по заемным средствам):

- федеральный бюджет;

- областной бюджет;

- местный бюджет;

- за счёт собственных средств предприятий:

- за счет платы (тарифа) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;

- надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;

- амортизационные отчисления.

Иные механизмы финансирования инвестиционных проектов предполагают включение в расходы на их реализацию платы за привлечение заемных средств инвесторов (кредитных организаций), увеличивая стоимость ресурсов для потребителей.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

В 1 квартале года, следующего за отчетным, Программа ежегодно корректируется Координатором по итогам фактического финансирования из всех видов источников.

### **6.2. Краткое описание форм организации проектов**

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями на территории муниципального образования;

- проекты, выставяемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели,

по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);

- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, утилизации ТКО.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов определяется структурой источников финансирования мероприятий и степенью участия организаций коммунального комплекса в их реализации.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться на совокупной оценке следующих критериев:

- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

### **Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса**

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

### **Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии

и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплоснабжающих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источники покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 23 июля 2007 года №464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжения планируется реализовать за счет внебюджетных источников. Возможность реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения с привлечением сторонних инвесторов на конкурсной основе должна рассматриваться с учетом условий договоров аренды имущественного комплекса.

### **Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики**

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство Российской Федерации в соответствии с требованиями Федерального закона от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Федерации от 01 декабря 2009 года №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения планируется реализовать за счет внебюджетных источников и технологически связанных с инфраструктурой действующих на территории муниципального образования территориальных сетевых организаций.

Исходя из приведенных условий инвестиционные проекты, реализуемые в системе электроснабжения муниципального образования, целесообразно осуществлять действующими сетевыми организациями.

### **Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения**

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31 марта 1999 года №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим постановлением от 03 мая 2001 года №335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

### **Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации**

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31 марта 1999 года №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановления Правительства Российской Федерации от 03 мая 2001 года №335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом Федеральной службы по тарифам от 18 ноября 2008 года №264-э/5.

### **6.3. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги**

Доля расходов населения на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в каждом конкретном году рассчитывается по фактическим статистическим данным, содержащимся в форме 22-ЖКХ (жилище) 22-ЖКХ (ресурсы) конкретного муниципального образования, а также статистическим данным о его социально-экономическом развитии (в части численности населения и среднедушевых доходов населения).

Согласно приказу Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010 года №378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» оценка доступности для граждан прогнозируемой платы за коммунальные услуги по критерию «доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» проводится путем сопоставления прогнозируемой доли расходов средней семьи (среднего домохозяйства) на жилищно-коммунальные услуги (а в их составе на коммунальные услуги) в среднем прогнозном доходе семьи со значением соответствующего критерия.

Если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта тарифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на выплату субсидий и мер социальной поддержки населению.

При определении критерия доли расходов на жилищно-коммунальные услуги, а в их составе на коммунальные услуги в конкретных субъектах Российской Федерации и муниципальных образованиях учитываются среднедушевые доходы населения в них, а также обеспеченность коммунальными услугами и особенности их предоставления.

## 7. Управление Программой

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

Заказчиком Программы является администрация муниципального образования. Ответственным за реализацию Программы является администрация муниципального образования.

Контроль реализации программы возлагается на администрацию муниципального образования в рамках исполнения полномочий органов местного самоуправления, а также предприятиями коммунального комплекса муниципального образования, в том числе теплоснабжающей организацией и субъектами электроэнергетики муниципального образования.

Основными функциями администрации муниципального образования по реализации Программы являются:

- оценка эффективности использования финансовых средств;
- вынесение заключения по вопросу возможности выделения бюджетных средств на реализацию Программы;
- реализация мероприятий Программы;
- подготовка и уточнение перечня программных мероприятий и финансовых потребностей на их реализацию;
- организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления муниципального образования и организаций, участвующих в реализации Программы;
- мониторинг и анализ реализации Программы;
- сбор информации о ходе выполнения производственных и инвестиционных программ организаций в рамках проведения мониторинга Программы;
- осуществление оценки эффективности Программы и расчет целевых показателей и индикаторов реализации Программы;
- осуществление мероприятий в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы.

В рамках осуществляемых полномочий администрация муниципального образования подготавливает соответствующие необходимые документы для использования организациями, участвующими в реализации Программы.

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет администрация муниципального образования.

Финансовое обеспечение мероприятий Программы осуществляется за счет средств бюджета муниципального образования, бюджета Белгородской области, а также средств организаций коммунального комплекса,

осуществляющих деятельность на территории муниципального образования, включенных в соответствующие проекты инвестиционных программ. Инвестиционными источниками организаций коммунального комплекса являются амортизация, прибыль, а также заемные средства.

К реализации мероприятий могут привлекаться средства регионального и федерального бюджетов в рамках финансирования региональных и федеральных программ по развитию систем коммунальной инфраструктуры.

Объемы финансирования Программы за счет средств бюджета муниципального образования носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке при формировании и утверждении проекта бюджета муниципального образования на очередной финансовый год.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса (в том числе в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов). Одним из источников финансирования таких программ организаций коммунального комплекса являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение) к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков.

При недоступности тарифов или надбавок частичное финансирование осуществляется за счет бюджетных источников.

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по итогам анализа отчета о ходе выполнения Программы путем внесения изменений в соответствующее решение Совета депутатов муниципального образования, которым утверждена Программа

Корректировка Программы осуществляется в случаях:

- отклонений в выполнении мероприятий Программы в предшествующий период;
- приведения объемов финансирования Программы в соответствие с фактическим уровнем цен и фактическими условиями бюджетного финансирования;
- снижения результативности и эффективности использования средств бюджетной системы;
- уточнения мероприятий, сроков реализации, объемов финансирования мероприятий.