|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **УТВЕРЖДЕНА**  **постановлением администрации**  **Грайворонского городского округа**  **от « 10 » февраля 2021 г. № 69** |  |



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГРАЙВОРОНСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

**НА 2019-2038 ГОДЫ**

(**Актуализация 2022**)

Программный документ

Оглавление

[Введение 4](#_Toc533014782)

[1. Паспорт программы 7](#_Toc533014783)

[2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования 10](#_Toc533014784)

[2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения муниципального образования 10](#_Toc533014785)

[2.1.1. Теплоснабжение 10](#_Toc533014786)

[2.1.2. Водоснабжение 54](#_Toc533014787)

[2.1.3. Водоотведение 67](#_Toc533014789)

[2.1.4. Газоснабжение 72](#_Toc533014790)

[2.1.5. Электроснабжение 75](#_Toc533014791)

[2.1.6. Сбор и утилизация твердых бытовых отходов 151](#_Toc533014792)

[2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей 152](#_Toc533014793)

[3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы 153](#_Toc533014794)

[3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования 153](#_Toc533014795)

[3.2 Прогноз спроса на коммунальные услуги 158](#_Toc533014796)

[3.2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению 158](#_Toc533014797)

[3.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения 168](#_Toc533014868)

[3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения 169](#_Toc533014869)

[3.2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения 169](#_Toc533014870)

[3.2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения 169](#_Toc533014871)

[3.2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов 169](#_Toc533014872)

[4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 170](#_Toc533014873)

[5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей 173](#_Toc533014874)

[6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения. 181](#_Toc533014875)

[6.1 Объемы и источники инвестиций 181](#_Toc533014876)

[6.2 Краткое описание форм организации проектов 182](#_Toc533014877)

[6.3 Прогноз расходов населения на коммунальные услуги 184](#_Toc533014878)

[7. Управление программой. 185](#_Toc533014879)

# Введение

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Грайворонского городского округа Белгородской области на 2019-2038 годы (далее - Программа) разработана в соответствии с требованиями Федерального закона   
от 29.12.2014 года № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации», а также Федерального закона от 22.12.2004 года № 210 «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в 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 – капиталоёмкие 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 гг.

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 21.07.2007 г. № 185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»;
* указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
* постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 г. № 464 «Об утверждении Правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения»;
* постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 г. № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов   
  в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
* постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
* постановлением Правительства РФ от 27.08.2012 г. № 857 «Об особенностях применения Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
* приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 г. № 48   
  «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных   
  и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
* приказом Министерства регионального развития РФ от 10.07.2007 г. № 45, содержащего методические рекомендации по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса и методические рекомендации по разработке производственных 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 РФ № 359/ГС   
  от 01.10.2013 г;
* постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры населенных пунктов, городских округов».

# Паспорт программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование  Программы: | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Грайворонского городского округа  на 2019-2038 годы. |
| Основание для разработки Программы: | * Федеральный закон от 29.12.2014 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»; * Федеральный закон от 06.10.2003 г. №131-ФЗ  «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; * Федеральный закон от 30.12.2004 г. №210-ФЗ  «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; * Федеральный закон «О теплоснабжении»  от 27.07.2010 г. №190-ФЗ; * Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ  «О водоснабжении и водоотведении»; * Федеральный закон от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ  «О газоснабжении в Российской Федерации»; * Федеральный закон от 26.03.2003 г. №35-ФЗ  «Об электроэнергетике»; * Методические рекомендации по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры населенных пунктов, городских округов, утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ от 01.10.2013 г. №359/ГС; * Методика провидения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса от 14.04.2008 г. №48; * Схема территориального планирования муниципального образования; * Генеральный план муниципального образования; * Схемы теплоснабжения муниципального образования; * Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования. |
| Заказчик Программы: | Администрация Грайворонского городского округа |
| Разработчик Программы: | ООО «Центр энергосервисных технологий» |
| Цель Программы | 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.  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. |
| Задачи Программы | Основными задачами Программы являются:   * инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования; * взаимосвязанное 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 муниципальногообразования; * 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. |
| Важнейшие целевые показатели Программы | Система теплоснабжения:   * аварийность системы теплоснабжения; * перебои в снабжении потребителей; * продолжительность поставки товаров и услуг; * уровень потерь; * удельный вес сетей, нуждающихся в замене; * протяжённость сетей, нуждающихся в замене; * доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре; * удельное теплопотребление.   Система водоснабжения:   * аварийность системы водоснабжения; * перебои в снабжении потребителей; * продолжительность поставки товаров и услуг; * уровень потерь; * износ системы водоснабжения; * удельный вес сетей, нуждающихся в замене; * уровень загрузки производственных мощностей; * обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учёта; * соответствие качества воды установленным требованиям; * удельное водопотребление; * доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре.   Система водоотведения:   * аварийность системы водоотведения; * продолжительность поставки товаров и услуг; * уровень потерь; * износ системы водоснабжения; * удельный вес сетей, нуждающихся в замене; * соответствие качества сточных вод, установленным требованиям; * уровень загрузки производственных мощностей; * доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре.   Утилизация твёрдых бытовых отходов:   * запас вместимости площадок захоронения ТКО. |
| Сроки и этапы реализации Программы | Сроки реализации программы: 2019-2038 годы. |
| Объем и источники финансирования Программы: | Общий объем финансирования программных мероприятий  за период 2019-2038 гг. (Актуализация 2022) составляет 278 891,25 тыс. руб.  Источники финансирования областные и иные средства. |

# 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 10,5 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.

**Таблица 1. Величина существующей отапливаемой площади строительных фондов Грайворонского городского округа**

| **Наименование объекта и его адрес** | **Отапливаемая площадь, м2** | **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, м3/час** | **Расчётное значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал** | **Фактическое значение потреблённой ТЭ при расчётных темп-рах наружного воздуха, Гкал** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Детская библиотека;  г. Грайворон, ул. Ленина, 37 | 773,6 | бюджет | котельная Луначарского | 0,056 | - | - | - | 125 | 115 |
| Центральная библиотека; г. Грайворон, ул. Советская, 7 | 451,9 | бюджет | котельная Луначарского | 0,03 | - | - | - | 66,9 | 66,495 |
| СОШ с УИОП г. Грайворон; г. Грайворон, ул. Горького, 2 | 7051,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,303 | - | - | - | 676,5 | 703,2 |
| Музей; г. Грайворон,  ул. Горького, 2А | 496,4 | бюджет | котельная Луначарского | 0,04 | - | - | - | 89,2 | 84,6 |
| Детский сад «Капелька» (корп); г. Грайворон, ул. Ленина, 34 | 1550,3 | бюджет | котельная Луначарского | 0,084 | - | - | - | 205,1 | 180,682 |
| Прачечная детский сад «Капелька»; г. Грайворон,  ул. Ленина, 34 | 48 | бюджет | котельная Луначарского | 0,008 | - | - | - | 17,8 | 18,9 |
| Кинотеатр «Космос»;  г. Грайворон, ул. Ленина, 22В | 1086,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,067 | - | 0,104 | - | 296,1 | 119,3 |
| МАУ ГР «МФЦ»; г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 990,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,054 | - | - | - | 120,5 | 95,7 |
| ЗАГС; г. Грайворон, ул. Ленина, 22Е | 144 | бюджет | котельная Луначарского | 0,013 | - | - | - | 29 | 12,8 |
| ДКиС г. Грайворон; г. Грайворон, ул. Ленина, 22Е | 5360 | бюджет | котельная Луначарского | 0,225 | - | 0,246 | - | 976,3 | 495 |
| Налоговая инспекция;  г. Грайворон,  ул. Интернациональная, 3А | 255,4 | бюджет | котельная Луначарского | 0,025 | - | - | - | 55,6 | 32,1 |
| Районная прокуратура;  г. Грайворон,  ул. Интернациональная, 3А | 220,7 | бюджет | котельная Луначарского | 0,021 | - | - | - | 46,9 | 27,26 |
| Пенсионный фонд; г. Грайворон, ул. Ленина, 24 | 539,4 | бюджет | котельная Луначарского | 0,04 | - | - | - | 89,2 | 55,5 |
| ОВО по Грайворонскому району; г. Грайворон, ул. Мира, 11 | 35 | бюджет | котельная Луначарского | 0,004 | - | - | - | 8,8 | 6,5 |
| ОМВД (УФМС -паспортный стол); г. Грайворон, ул. Мира, 11 | 381,7 | бюджет | котельная Луначарского | 0,039 | - | - | - | 87,1 | 87,8 |
| ОМВД (УФМС -гараж);  г. Грайворон, ул. Мира, 11 | 54 | бюджет | котельная Луначарского | 0,007 | - | - | - | 11,6 | 12,36 |
| Кадастровая палата; г. Грайворон, ул. Интернациональная, 5 | 35,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,004 | - | - | - | 8,8 | 8,2 |
| Территор. орган Фед. сл. гос. статистики; г. Грайворон,  ул. Интернациональная, 5 | 42,7 | бюджет | котельная Луначарского | 0,005 | - | - | - | 11,3 | 9,9 |
| Управление Фед. службы гос. рег. (Росреестр); г. Грайворон,  ул. Ленина, 13Б | 147,7 | бюджет | котельная Луначарского | 0,01 | - | - | - | 22,4 | 21,4 |
| Детский санаторий (корпус);  г. Грайворон, ул. Ленина, 39 | 2797,6 | бюджет | котельная Луначарского | 0,206 | - | - | - | 482,5 | 425,9 |
| Детский санаторий (школа);  г. Грайворон, ул. Ленина, 32 | 1340,6 | бюджет | котельная Луначарского | 0,088 | - | - | - | 196,4 | 94,2 |
| Центр занятости населения;  г. Грайворон,  ул. Интернациональная, 5 | 226,1 | бюджет | котельная Луначарского | 0,024 | - | - | - | 53,5 | 54,9 |
| Мировой судья;  г. Грайворон, ул.Мира, 19 | 228,5 | бюджет | котельная Луначарского | 0,03 | - | - | - | 51,2 | 52,083 |
| Школа искусств Грайворонского городского округа | - | бюджет | котельная Луначарского | 0,047 | - | - | - | 154,0 | - |
| ИП «Скворцова О.А.»;  г. Грайворон,  ул. Интернациональная, 5 | 31,1 | прочие | котельная Луначарского | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 7,2 |
| Росгосстрах; г. Грайворон,  ул. Интернациональная, 5 | 59,4 | прочие | котельная Луначарского | 0,006 | - | - | - | 13,3 | 14,2 |
| БТИ; г. Грайворон,  ул. Интернациональная, 5 | 62,3 | прочие | котельная Луначарского | 0,007 | - | - | - | 15,7 | 14,9 |
| ПАО «Ростелеком»;  г. Грайворон, ул. Мира, 15 | 1246,6 | прочие | котельная Луначарского | 0,072 | - | - | - | 160,7 | 151,3 |
| ИП «Кипран»  г. Грайворон, ул. Мира, 26А | 73,5 | прочие | котельная Луначарского | 0,004 | - | - | - | 5,6 | 5,6 |
| «Общество охотников и рыболовов»;  г. Грайворон, ул. Ленина, 22Д | 92,2 | прочие | котельная Луначарского | 0,006 | - | - | - | 13,3 | 13,2 |
| Почта;  г. Грайворон, ул. Ленина, 12 | 259,7 | прочие | котельная Луначарского | 0,029 | - | - | - | 64,6 | 63 |
| Бойченко Н.И.;  г. Грайворон, ул. Мира, 30 | 39 | прочие | котельная Луначарского | 0,0015 | - | - | - | 2,8 | 2,8 |
| Бойченко Т.В.;  г. Грайворон, ул. Мира, 30 | 39 | прочие | котельная Луначарского | 0,0015 | - | - | - | 2,8 | 2,8 |
| ИП «Соломин»; г. Грайворон,  ул. Мира, 26а | 82 | прочие | котельная Луначарского | 0,004 | - | - | - | 8,8 | 9,1 |
| ООО "ГПК"; г. Грайворон, ул. Антонова, 22Б | 217 | прочие | котельная Луначарского | 0,0345 | - | - | - | 53,5 | 65,1 |
| ООО «ГПК» - второй этаж;  г. Грайворон, ул. Антонова, 22Б | 132 | прочие | котельная Луначарского | 0,0345 | - | - | - | 53,5 | 0 |
| АО «Тандер»;  г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 266 | прочие | котельная Луначарского | 0,017 | - | - | - | 38 | 37,6 |
| ИП «Спиридонова М.С.»;  г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 8,4 | прочие | котельная Луначарского | 0,0003 | - | - | - | 0,7 | 0,7 |
| ИП «Спидченко В.Н.»;  г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 8,4 | прочие | котельная Луначарского | 0,0003 | - | - | - | 0,7 | 0,7 |
| ИП «Дистель»; г. Грайворон,  ул. Ленина, 13Б | 40 | прочие | котельная Луначарского | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 6,6 |
| ИП Стиненко Е.Г.;  г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 62,6 | прочие | котельная Луначарского | 0,004 | - | - | - | 8,8 | 8,5 |
| МУП «Универсал»;  г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 16,3 | прочие | котельная Луначарского | 0,001 | - | - | - | 2,2 | 2,2 |
| ООО «Лидер»;  г. Грайворон, ул. Ленина, 13Б | 24,5 | прочие | котельная Луначарского | 0,0013 | - | - | - | 2,9 | 2,9 |
| ООО «Мираж»;  г. Грайворон, ул. Мира, 13 | 579,1 | прочие | котельная Луначарского | 0,038 | - | - | - | 77,8 | 35,4 |
| ООО «Агроторг»;  г. Грайворон, ул. Мира, 13 | 483 | прочие | котельная Луначарского | 0,038 | - | - | - | 77,8 | 35,7 |
| ж/д Мира, 44а | 13105,4 | МКД | котельная Луначарского | 0,038 | - | - | - | 84,8 | 86 |
| ж/д Мира, 42а | МКД | котельная Луначарского | 0,068 | - | - | - | 151,8 | 153,8 |
| ж/д Мира, 30 | МКД | котельная Луначарского | 0,08 | - | - | - | 178,8 | 181 |
| ж/д Мира, 26а | МКД | котельная Луначарского | 0,212 | - | - | - | 473,4 | 479,8 |
| ж/д Мира, 24 | МКД | котельная Луначарского | 0,079 | - | - | - | 176,5 | 178,9 |
| ж/д Мира, 21 | МКД | котельная Луначарского | 0,45 | - | - | - | 1004,7 | 1018,1 |
| ж/д Мира, 11 | МКД | котельная Луначарского | 0,006 | - | - | - | 13,3 | 13,4 |
| ж/д Антонова, 1б | МКД | котельная Луначарского | 0,071 | - | - | - | 158,5 | 160,6 |
| ж/д Жукова, 2 | МКД | котельная Луначарского | 0,104 | - | - | - | 232,2 | 235,4 |
| ж/д Ленина, 13 | МКД | котельная Луначарского | 0,032 | - | - | - | 71,4 | 72,4 |
| ПНИ г. Грайворон, ул. Урицкого, 92 | бюджет | котельная ПНИ | 0,748 | 0,115 | - | - | 2585,4 | 1802,2 |
| ж/д Заводская, 2 | МКД | котельная ПНИ | 0,108 | 0,011 | - | - | 338,2 | 345,9 |
| ж/д Урицкого, 90 | МКД | котельная ПНИ | 0,099 | 0,011 | - | - | 316,8 | 318,9 |
| ж/д Кирвера, 49 | МКД | котельная ПНИ | 0,177 | 0,021 | - | - | 578,1 | 585,3 |
| ж/д Кирова, 38 | МКД | котельная ПНИ | 0,156 | 0,012 | - | - | 453,9 | 462,6 |
| ж/д Кирова, 36 | МКД | котельная ПНИ | 0,152 | 0,011 | - | - | 435,8 | 438,9 |
| ж/д Кирова, 34 | МКД | котельная ПНИ | 0,15 | 0,011 | - | - | 431,7 | 440,8 |
| ж/д Кирова, 32 | МКД | котельная ПНИ | 0,159 | - | - | - | 356,9 | 359,8 |
| Школа им. Шухова;  г. Грайворон, ул. Мира, 61А | 6365,7 | бюджет | котельная Шухова | 0,764 | - | - | - | 1705,6 | 1220,284 |
| ЦРБ+Реабилитац. отделение;  г. Грайворон, ул. Мира, 98 | 9750,1 | бюджет | котельная Шухова | 0,724 | - | - | - | 1695,6 | 2008,1 |
| АНО «Редакция газеты «Родной край»;  г. Грайворон, ул. Ленина, 58 | 71,3 | прочие | котельная Шухова | 0,007 | - | - | - | 15,7 | 15,6 |
| ОМВД России по Грайворонскому городскому округу;  г. Грайворон, ул. Ленина, 105 | 1611,4 | бюджет | котельная Шухова | 0,098 | - | - | - | 218,8 | 219,1 |
| Гостехнадзор;  г. Грайворон, ул. Ленина, 58 | 38,2 | прочие | котельная Шухова | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 6,596 |
| ООО «Центр ЖКУ «Грайворонский»;  г. Грайворон, ул. Ленина, 58 | 75,2 | прочие | котельная Шухова | 0,008 | - | - | - | 17,8 | 18 |
| ООО «Центр ЖКУ «Грайворонский»  (доп помещение);  г. Грайворон, ул. Ленина, 58 | 29,3 | прочие | котельная Шухова | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 6,7 |
| Филиал ФГБУ «Россельхознадзор»;  г. Грайворон, ул. Ленина, 58 | 200,6 | прочие | котельная Шухова | 0,014 | - | - | - | 31,3 | 30,2 |
| ООО «Мираж»;  г. Грайворон, ул. Свердлова, 66 | 243 | прочие | котельная Шухова | 0,062 | - | - | - | 36,6 | 54,8 |
| АО «Тандер»;  г. Грайворон, ул. Свердлова, 66 | 435 | прочие | котельная Шухова | 0,037 | - | - | - | 33,8 | 38,4 |
| Детский сад на 180 мест  г. Грайворон |  | бюджет | котельная Шухова | 0,191 | - | - | - | - | - |
| ОПБ г .Грайворон,  г. Грайворон, ул. Тарана, 2 | 5049,7 | бюджет | котельная ОПБ ТКУ | 0,46 | 0,092 | 0,112 | - | 1638,8 | 1450,7 |
| Адм. городского округа, архив;  с. Замостье, ул. Добросельская,21 | 417,8 | бюджет | котельная  с. Замостье (архив) | 0,039 | - | - | - | 34,1 | 25,3 |
| Замостянский дом культуры;  с. Замостье, ул. Добросельская, 21Е | 205,9 | бюджет | котельная  с. Замостье (архив) | 0,017 | - | - | - | 13,8 | 14,6 |
| Офис семейного врача;  с. Замостье, ул. Добросельская, 21А | 221,8 | бюджет | котельная  с. Замостье (архив) | 0,02 | - | - | - | 18,6 | 19,6 |
| Головчинская начальная школа; с. Головчино, ул. Школьная, 11 | 2320 | бюджет | котельная Головчино (поселок) | 0,18 | - | - | - | 401,9 | 332,2 |
| Головчинский ФОК;  с. Головчино, ул. Школьная, 9 | 1355,4 | бюджет | котельная Головчино (поселок) | 0,059 | - | 0,073 | - | 230,1 | 177,1 |
| АО «Сахарный комбинат Большевик»;  с. Головчино, ул. Центральная, 11 | 146,2 | прочие | котельная Головчино (поселок) | 0,015 | - | - | - | 33,5 | 34 |
| Отделение связи;  с. Головчино, ул. Школьная, 12 | 25 | прочие | котельная Головчино (поселок) | 0,003 | - | - | - | 6,6 | 6,4 |
| АТС;  с. Головчино, ул. Школьная, 12 | 102,8 | прочие | котельная Головчино (поселок) | 0,011 | - | - | - | 24,5 | 23,2 |
| ИП «Гаджиева»; с. Головчино, ул. Смирнова, 37в | 100,2 | прочие | котельная Головчино (поселок) | 0,008 | - | - | - | 14,3 | 13,2 |
| Антоновский центр культурного развития;  с. Головчино, ул. Центральная, 8 | 2447,8 | бюджет | котельная Головчино (поселок) | 0,096 | - | 0,141 | - | 572,8 | 196,2 |
| ООО «Элит»;  с. Головчино, ул. Смирнова, 33а/1 | 702 | прочие | котельная Головчино (поселок) | 0,083 | - | - | - | 65,2 | 25,8 |
| ж/д Школьная, 1А | 520,76 | МКД | котельная Головчино (поселок) | 0,044 | - | - | - | 98,4 | 105,5 |
| ж/д Школьная, 2А | 582,37 | МКД | котельная Головчино (поселок) | 0,05 | - | - | - | 111,5 | 112,5 |
| ж/д Школьная, 3А | 970,3 | МКД | котельная  с. Головчино (поселок) | 0,099 | - | - | - | 221,1 | 218,6 |
| Головчинская школа с УИОП;  с. Головчино, ул. Смирнова, 2 | 9548,7 | бюджет | котельная с. Головчино ТКУ (школа) | 0,413 | - | - | - | 980,3 | 634 |
| Головчинские школьные мастерские;  с. Головчино, ул. Смирнова, 2 | 465,6 | бюджет | котельная с. Головчино ТКУ (школа) | 0,027 | - | - | - | 60,2 | 64,1 |
| Головчинская школьная теплица; с. Головчино, ул. Смирнова, 2 | 437,8 | бюджет | котельная с. Головчино ТКУ (школа) | 0,044 | - | - | - | 98,4 | 104,5 |
| Головчинская участковая больница;  с. Головчино, ул. Смирнова, 1 | 1646,7 | бюджет | котельная с. Головчино (больница) | 0,175 | - | - | - | 409,9 | 406,8 |
| Горьковская школа;  пос. Горьковский, ул.Молодежная, 2 | 4154,3 | бюджет | котельная  пос. Горьковский | 0,291 | - | - | - | 649,7 | 549,109 |
| Добросельская школа; с. Доброе, ул. Грайворонская, 18а | 4074 | бюджет | котельная  с. Доброе (школа) | 0,2 | 0,173 | 0,133 | - | 937,6 | 529 |
| Администрация городского округа;  с. Безымено, ул. Октябрьская, 74 | 225,9 | бюджет | котельная  с. Безымено | 0,024 | - | - | - | 53,5 | 53,488 |
| Безыменская школа;  с. Безымено, ул. Октябрьская, 76а | 6257,8 | бюджет | котельная  с. Безымено | 0,419 | - | - | - | 935,5 | 800,421 |
| Безыменский дом культуры;  с. Безымено, ул. Октябрьская, 75 | 1243 | бюджет | котельная  с. Безымено | 0,065 | - | - | - | 137,2 | 120,8 |
| Безыменский медпункт;  с. Безымено, ул. Октябрьская, 76 | 143,8 | бюджет | котельная  с. Безымено | 0,017 | - | - | - | 39,8 | 40,1 |
| Отделение связи с. Безымено;  с. Безымено, ул. Октябрьская, 74 | 54,6 | прочие | котельная  с. Безымено | 0,004 | - | - | - | 8,8 | 8,9 |
| ИП «Токарь Д.А.»;  с. Безымено, ул. Октябрьская, 77б | 84,8 | прочие | котельная  с. Безымено | 0,007 | - | - | - | 14,3 | 3,6 |
| ж/д Октябрьская, 77 | 1471,2 | МКД | котельная  с. Безымено | 0,12 | - | - | - | 267,8 | 269,2 |
| Гора-Подольская школа;  с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 48е | 6395,6 | бюджет | котельная с. Гора-Подол (школа) | 0,36 | - | - | - | 803,7 | 675,875 |
| Гора-Подольские школьные мастерские;  с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 48е | 836,7 | бюджет | котельная с. Гора-Подол (школа) | 0,093 | - | - | - | 207,6 | 193,6 |
| Администрация городского округа;  с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 45 | 61,8 | бюджет | котельная с. Гора-Подол (администра-ция) | 0,014 | - | - | - | 31,3 | 31,8 |
| Доп. помещение администрации; с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 45 | 61,8 | бюджет | котельная с. Гора-Подол (администра-ция) | 0,005 | - | - | - | 11,2 | 11,2 |
| Гора-Подольский медпункт;  с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 43 | 105,8 | бюджет | котельная с. Гора-Подол (администра-ция) | 0,007 | - | - | - | 16,4 | 16,7 |
| Отделение связи с. Гора-Подол;  с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 43 | 31,5 | прочие | котельная с. Гора-Подол (администра-ция) | 0,005 | - | - | - | 11,2 | 11,1 |
| Козинская школа (1 ввод);  с. Козинка, ул. Центральная, 18 | 4230,7 | бюджет | котельная  с. Козинка ТКУ | 0,241 | - | - | - | 538,1 | 517,309 |
| Козинская школа (2 ввод);  с. Козинка, ул. Центральная, 18 | 1183,9 | бюджет | котельная  с. Козинка ТКУ | 0,07 | - | - | - | 156,3 | 137,1 |
| Козинские школьные мастерские; с. Козинка, ул. Центральная, 18 | 505,1 | бюджет | котельная  с. Козинка ТКУ | 0,029 | - | - | - | 64,6 | 66,5 |
| Козинский медпункт;  с. Козинка, ул. Центральная, 15 | 76 | бюджет | котельная  с. Козинка ТКУ | 0,005 | - | - | - | 11,7 | 11,9 |
| Реабилитационный центр для несовершеннолетних;  с. Козинка, ул. Центральная, 21 | 2905,8 | бюджет | котельная  с. Козинка ТКУ | 0,18 | - | - | - | 1,9 | 340 |
| ж/д Центральная, 13 | 4203,3 | МКД | котельная  с. Козинка ТКУ | 0,126 | - | - | - | 281,4 | 285,1 |
| ж/д Центральная, 15 | МКД | котельная  с. Козинка ТКУ | 0,122 | - | - | - | 272,3 | 276,1 |
| ж/д Центральная, 17 | МКД | котельная  с. Козинка ТКУ | 0,106 | - | - | - | 236,6 | 239,8 |
| ж/д Кирпичный завод, 2 | 889,7 | МКД | котельная Кирпичный завод | 0,088 | - | - | - | 196,4 | 199,1 |
| Администрация городского округа;  с. Смородино, ул. Выгон, 52 | 272 | бюджет | котельная  с. Смородино | 0,018 | - | - | - | 40,2 | 39,292 |
| Смородинская школа;  с. Смородино, ул. Выгон, 62 | 4334,8 | бюджет | котельная  с. Смородино | 0,245 | - | - | - | 547 | 502,073 |
| Смородинские школьные мастерские;  с. Смородино, ул. Выгон, 62 | 111,6 | бюджет | котельная  с. Смородино | 0,009 | - | - | - | 20 | 19,7 |
| Смородинский дом культуры;  с. Смородино, ул. Выгон, 61 | 504 | бюджет | котельная  с. Смородино | 0,045 | - | - | - | 95 | 72,2 |
| Смородинский медпункт;  с. Смородино, ул. Выгон, 60 | 52,5 | бюджет | котельная  с. Смородино | 0,008 | - | - | - | 18,6 | 19,1 |
| Администрация городского округа;  г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21 | 2670,2 | бюджет | котельная администрация | 0,266 | - | - | - | 593,9 | 492,444 |
| ДЮСШ;  г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21 | 249,8 | бюджет | котельная администрация | 0,034 | - | - | - | 75,9 | 73,4 |
| Гаражи новые;  г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21 | 210,7 | бюджет | котельная администрация | 0,013 | - | - | - | 21,6 | 7,7 |
| АО «Россельхозбанк»;  г. Грайворон, ул. Комсомольская, 21 | 175,2 | прочие | котельная администрация | 0,02 | - | - | - | 44,9 | 44,9 |
| Мокроорловская СОШ;  с. Мокрая Орловка,  ул. Центральная, 45 | 4548,8 | бюджет | котельная  с. Мокрая Орловка | 0,31 | - | - | - | 692,2 | 535,652 |
| Дом-интернат для престарелых;  с. Мокрая Орловка,  ул. Центральная, 47а | 854,6 | бюджет | котельная  с. Мокрая Орловка | 0,074 | - | - | - | 165,2 | 67,836 |
| Дорогощанская школа,  с. Дорогощь, ул. Первомайская, 1 | 1536,8 | бюджет | котельная  с. Дорогощь (школа) | 0,138 | - | - | - | 308,1 | 286,1 |
| ж/д Первомайская, 12 | 365,8 | МКД | котельная  с. Дорогощь (школа) | 0,05 | - | - | - | 111,5 | 112,5 |
| Дорогощанская территориальная администрация;  с. Дорогощь, ул. Песчаная, 2а | 304,9 | бюджет | котельная  с. Дорогощь (детский сад) | 0,031 | - | - | - | 75,7 | 73,8 |

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

Таблица 2

**Зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями**

**Грайворонского городского округа**

| **№ 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, гаражи ОСБ, почта, две библиотеки, налоговая, детский санаторий, пищеблок, корпус санатория, администрация, кинотеатр, магазин, МФЦ, Ростелеком, дворец спорта, мировой суд, д/с, прачка д/с, музей, центр занятости  и ж/д по улицам: Антонова,1;  Мира, 11,13,21,24,26а,30,42а,44а; Жукова, 2 | 3,227 |
| 2 | Котельная «Шухова» | Администрация Грайворонского городского округа | Школа, ЦРБ, центр туризма, экология, бак. Лаборатория, ОМВД, д/с | 1,911 |
| 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 | 1,941 |
| 4 | Котельная Администрации городского округа | Администрация Грайворонского городского округа | Администрация, ул. Комсомольская, 21 | 0,333 |
| 5 | Котельная  ОПБ (ТКУ) | Администрация Грайворонского городского округа | Административный корпус, баня, гаражи, мастерские, физ.кабинет, лечебное отделение №1,2,3,4. | 0,664 |
| 6 | Котельная  с. Замостье | Администрация Грайворонского городского округа | Адм. сельского поселения, 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 | Головчинская начальная школа;  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  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 | 0,862 |
| 8 | Котельная  с. Головчино (школа) | Администрация Грайворонского городского округа | 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 | Горьковская школа;  пос. Горьковский, ул. Молодежная, 2 | 0,291 |
| 11 | Котельная  с. Доброе (школа) | Администрация Грайворонского городского округа | Добросельская школа;  с. Доброе, ул. Грайворонская, 18а | 0,506 |
| 12 | Котельная  с. Безымено | Администрация Грайворонского городского округа | Безыменская администрация, Отделение связи; с. Безымено, ул. Октябрьская, 74  Безыменская школа;  с. Безымено, ул. Октябрьская, 76а  Безыменский дом культуры;  с. Безымено, ул. Октябрьская, 75  Безыменский медпункт;  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 | Гора-Подольская школа;  с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 48е | 0,453 |
| 14 | Котельная  с. Гора-Подол (администрация) | Администрация Грайворонского городского округа | Гора-Подольская администрация;  с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 45  Гора-Подольский медпункт, Отделение связи;  с. Гора-Подол, ул. Борисенко, 43 | 0,031 |
| 15 | Котельная  с. Козинка | Администрация Грайворонского городского округа | Козинская школа (1 ввод);  с. Козинка, ул. Центральная, 18  Козинские школьные мастерские;  с. Козинка, ул. Центральная, 18  Козинский медпункт;  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 городского округа | Смородинская администрация;  с. Смородино, ул. Выгон, 52  Смородинская школа;  с. Смородино, ул. Выгон, 62  Смородинский дом культуры;  с. Смородино, ул. Выгон, 61  Смородинский медпункт;  с. Смородино, ул. Выгон, 60 | 0,325 |
| 18 | Котельная  с. Мокрая Орловка | Администрация Грайворонского городского округа | Мокроорловская СОШ;  с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 45  Дом-интернат для престарелых;  с. Мокрая Орловка, ул. Центральная, 47а | 0,384 |
| 19 | Котельная  с. Дорогощь (школа) | Администрация Грайворонского городского округа | Дорогощанская школа,  с. Дорогощь, ул. Первомайская, 1  ж/д Первомайская, 12 | 0,188 |
| 20 | Котельная с. Дорогощь (детский сад) | Администрация Грайворонского городского округа | Дорогощанский детский сад; с. Дорогощь, 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. Дорогощь (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 водогрейный котел 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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см2. Структура основного оборудования котельной Луначарского представлена в таблице 3 - 4.

Таблица 3

**Структура основного оборудования котельной Луначарского**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 6,64 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 3,227 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КСВ-1,86Г  КВа-2,0 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-Катионирование, двухступенчатая, 21м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 4

**Структура насосного оборудования котельной**

| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | КМ 100-80-160 | 1 | 100 | 32 | - |
| 2 | Сетевой | КМ 100-65-200 | 3 | 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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см2.

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

Таблица 5

**Структура основного оборудования котельной Шухова**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 2,45 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 1,911 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КВа-1,6  КВа-1,25 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. Двухступенчатая, 5,5 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 6

**Насосное оборудование котельной**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт,** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/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 N500тепловой 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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – присутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,5 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной №3 представлена в таблице 7 - 8.

Таблица 7

**Структура основного оборудования котельной ПНИ**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 2,51 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 1,749 Гкал/час  ГВС 0,192Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | НР-18  Lamborghini MegaPrex N500 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. Двухступенчатая, 5,5 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 8

**Структура насосного оборудования Котельной ПНИ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регули-руемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | КМ 80-50-200 | 1 | 50 | 50 | - |
| 2 | Сетевой | КМ 100-65-200 | 2 | 94 | 40 | - |
| 3 | Сетевой | К 45/40 | 1 | 45 | 40 | - |
| 4 | Сетевой | Wilo BL 65/160-11/2 | 1 | 110 | 28 | - |
| 5 | ГВС | К 80-50-160 | 1 | 50 | 50 | - |
| 6 | ГВС | КМ 80-50-160 | 1 | 50 | 50 | - |
| 7 | Подпиточный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 8 | Подпиточный | ADК-20 | 1 | 1,8 | 21 | - |
| 9 | Подпиточный | ADВ-40 | 1 | 1,3 | 30 | - |
| 10 | Циркуля-ционный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 11 | Циркуля-ционный | К 45/30 | 1 | 45 | 30 | - |
| 12 | Циркуля-ционный | WILO IPL 50/160-0,55-4 | 1 | 45 | 30 | - |

**Котельная Администрация округа**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,36 Гкал/час. Котельная Администрации 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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной №4 представлена в таблице 9 - 10.

Таблица 9

**Структура основного оборудования котельной Администрация округа**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,344 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,333 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | Хопер-100 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | KWS-70 TA; 0,4-0,8 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 10

**Насосное оборудование Котельной Администрация округа**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. Система ГВС закрытая.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной №5 представлена в таблице 11.

Таблица 11

**Структура основного оборудования котельной ОПБ ТКУ**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,03 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,57 Гкал/час;  ГВС 0,09 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | ТТМ-400  ТТМ-800 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | STF-10-54-85001,9м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Имеется |

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

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной с. Козинка ТКУ представлена   
в таблице 12.

Таблица 12

**Структура основного оборудования котельной с. Козинка ТКУ**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,1 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,879 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | VK-550 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | STF-10-54-8500 1,9м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

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

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,0 кгс/см2.

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

Таблица 13

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

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 2,58 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,453 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | Факел Г |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. двухступенчатая; 21 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 14

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/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 | ADB-40 | 1 | 0,6 | 20 | - |

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

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 1,5 кгс/см2.

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

Таблица 15

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

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

Таблица 16

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | GRUNDFOS | 2 | 1,2 | 2 | - |
| 2 | Подпиточный | ADB-35 | 1 | 0,6 | 2,5 | - |

**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 котелХопёр-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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,5 кгс/см2.

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

Таблица 17

**Структура основного оборудования котельной Кирпичный завод**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,168 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,088 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | ИШМА-100, Хопёр-100 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | WS-0835; 1,0 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 18

**Насосное оборудование Котельной Кирпичный завод**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | К 8/18 | 1 | 8 | 18 | - |
| 2 | Сетевой | Wilo Ipl32/130-1,1/2 | 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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см2.

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

Таблица 19

**Структура основного оборудования Котельной с. Безымено**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 2,07 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,656 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | Е-1/9 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | ВПУ-5,0; 5,0 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 20

**Насосное оборудование Котельной с. Безымено**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,0 кгс/см2.

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

Таблица 21

**Структура основного оборудования Котельной с. Смородино**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,56 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,325 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | НР-18 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | ВПУ-2,5; 2,5м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 22

**Насосное оборудование Котельной с. Смородино**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | К 45/40 | 1 | 45 | 40 | - |
| 2 | Сетевой | К 45/40 | 1 | 45 | 40 | - |
| 3 | Подпиточный | К 65-50-160 | 2 | 25 | 30 | - |
| 4 | Подпиточный | ADВ-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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,4 кгс/см2.

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

Таблица 23

**Структура основного оборудования Котельной с. Мокрая Орловка**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,2 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,384 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КВГ 0,7-115 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. двухступенчатая; 3,8 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 24

**Насосное оборудование Котельной с. Мокрая Орловка**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | К 45/30 | 1 | 45 | 30 | - |
| 2 | Сетевой | КМ 80-65-160 | 1 | 50 | 32 | - |
| 3 | Подпиточный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 4 | Подпиточный | К 20/30 | 1 | 20 | 30 | - |
| 5 | 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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,8 кгс/см2.

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

Таблица 25

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

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,8 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,862 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КВГ 0,7-115 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. двухступенчатая; 3,8 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 26

**Насосное оборудование Котельной с. Головчино (поселок)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/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   
0,08 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

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

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной представлена в таблице 27-28.

Таблица 27

**Структура основного оборудования котельной № 68**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,246 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,18 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | ИШМА-100 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | WS-0835; 1,0 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 28

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | К 20/30 | 2 | 30 | 20 | - |
| 2 | Подпиточный | К 8/18 | 1 | 8 | 18 | - |
| 3 | Подпиточный | ADК-20 | 1 | 1,8 | 21 | - |

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

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 4,0 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Головчино ТКУ представлена   
в таблице 29.

Таблица 29

**Структура основного оборудования Котельной с. Головчино ТКУ**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,0 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,484 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | VK-500 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | КWS-100ТА 1,9 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

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

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,4 кгс/см2.

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

Таблица 30

**Структура основного оборудования котельной п. Горьковкий**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 1,72 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,291 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КВа-1Г |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Na-кат. двухступенчатая; 3,8 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 31

**Насосное оборудование п. Горьковский**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | КМ 80-50-200 | 1 | 50 | 50 | - |
| 2 | Сетевой | КМ 80-50-200 | 1 | 50 | 50 | - |
| 3 | Подпиточный | ВК 26-А | 1 | 35 | 28 | - |
| 4 | Подпиточный | ADB-40 | 1 | 0,6 | 20 | - |

**Котельная с. Дорогощь (детский сад)**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,086 Гкал/час. Котельная   
с. Дорогощь (детский сад) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых   
и социальных потребителей, находящихся на территории с. Дорогощь. 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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. ГВС – отсутствует.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 0,5 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Дорогощь (детский сад) представлена в таблице 32-33.

Таблица 32

**Структура основного оборудования Котельной с. Дорогощь (детский сад)**

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

Таблица 33

**Насосное оборудование Котельной с. Дорогощь (детский сад)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | RV 50-32-125 | 2 | 12,5 | 20 | - |

**Котельная с. Дорогощь (школа)**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,172 Гкал/час. Котельная   
с. Дорогощь (школа) предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых   
и социальных потребителей, находящихся на территории с. Дорогощь. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа КЧМ-5, тепловой производительностью   
0,086 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

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

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 1,2 кгс/см2.

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

Таблица 34

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

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,172 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,188 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | КЧМ-5 |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | - |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Отсутствует |

Таблица 35

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/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 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – закрытая, зависимая. Система ГВС закрытая.

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,8 кгс/см2.

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

Таблица 36

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

| **№ 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 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | TS-91-08М;0,27 м3/ч |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Имеется |

Таблица 37

**Насосное оборудование Котельной с. Доброе (школа)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | IPL65/155-5,5/2 | 2 | 24 | 26 | - |
| 2 | Подпиточный | KPS 30/16 T | 2 | 0,27 | 31 | - |
| 3 | Циркуляционный | А 50/180 М | 2 | 2 | 4 | - |
| 4 | ГВС | СР 40/2300 | 2 | 2,81 | 21 | - |

**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 Ишма-80У тепловой производительностью  
0,149 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

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

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,8 кгс/см2.

Структура основного оборудования Котельной с. Замостье представлена в таблице   
36-37.

Таблица 36

**Структура основного оборудования Котельной с. Замостье**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Характеристика** |
| --- | --- | --- |
|  | Установленная мощность котельной | 0,151 Гкал/час |
| 1 | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Отопление 0,076 Гкал/час |
| 2 | Источники теплоснабжения | ИШМА-100У ИШМА-80У |
| 3 | Тепловая схема котельной | Одноконтурная |
| 4 | Температурный график сети | 95/70 ºС |
| 5 | Топливо | Основное – природный газ  Резервное – отсутствует |
| 6 | Источник водоснабжения | Городской водопровод |
| 7 | Тип ХВО | Отсутствует |
| 8 | Тип деаэратора | - |
| 9 | Теплообменное оборудование | Имеется |

Таблица 37

**Насосное оборудование Котельной с. Замостье**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Тип насоса** | **Марка** | **Кол-во, шт.** | **Тех. характеристика** | | **Наличие частотно-регулируемого привода** |
| **Подача,**  **м3/ч** | **Напор, м** |
| 1 | Сетевой | GRUNDFOS UPS 32-80 | 1 | 11 | 8 | - |
| 2 | Подпиточный | LEBERG GRS32/8 | 1 | 10,2 | 8 | - |

Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования источников тепловой энергии Грайворонского городского округа представлены в таблице 38   
и на рисунке 21.

Таблица 38

**Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования Грайворонского городского округа**

| **Наименование источника тепловой энергии** | **Марка котла** | **Номинальная теплопроизводительность котла, Гкал/ч** | **Количество котлов, шт.** | **Установленная мощность источника, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная Луначарского | КСВ-1,86Г  КВа-2,0 | 1,6  1,72 | 2  2 | 6,64 |
| Котельная Шухова | КВа-1,6  КВа-1,25 | 1,38  1,08 | 1  1 | 2,45 |
| Котельная ПНИ | НР-18 | 0,52 | 4 | 2,51 |
| Lamborghini MegaPrex N500 | 0,43 | 1 |
| Котельная Администрация округа | Хопер-100 | 0,09 | 4 | 0,36 |
| Котельная  с. Замостье | ИШМА-100У  ИШМА-80У | 0,08  0,069 | 1  1 | 0,149 |
| Котельная  ОПБ ТКУ | ТТМ-400  ТТМ-800 | 0,35  0,69 | 1  1 | 1,03 |
| Котельная  с. Козинка ТКУ | Вулкан VK-550 | 0,47 | 2 | 1,1 |
| Котельная  с. Гора-Подол (школа) | Факел Г | 0,9 | 3 | 2,58 |
| Котельная  с. Гора-Подол (администрация) | Elektrolux | 0,026 | 2 | 0,055 |
| Котельная  Шухова 1 | ИШМА-100 | 0,08 | 2 | 0,16 |
| Котельная  с. Безымено | Е-1/9 | 0,69 | 3 | 2,07 |
| Котельная  с. Смородино | НР-18 | 0,52 | 3 | 1,5 |
| 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 | 0,08 | 3 | 0,24 |
| Котельная  с. Головчино ТКУ | VK-500 | 0,43 | 2 | 1,0 |
| Котельная  п. Горьковский | КВа-1Г | 0,86 | 2 | 1,72 |
| Котельная  с. Дорогощь (детский сад) | БЭМ-0,05 | 0,043 | 2 | 0,086 |
| Котельная  с. Дорогощь (школа) | КЧМ-5 | 0,086 | 2 | 0,17 |
| Котельная  с. Доброе (школа) | BUDERUS | 0,26 | 2 | 0,52 |

**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 км². Количество населенных пунктов – 13. Общая численность населения на 01.01.2020 года – 29,730 тыс. человек.

Водоснабжение Грайворонского городского округа осуществляется от 20 основных водозаборов. Протяжённость водопроводных сетей по поселению составляет 169,7 км.

Системы водоснабжения в городского округа объединенные 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 СНиП 2.04.02-84 и СанПиН 2.1.41110-02.

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 состоит   
из 20 технологических зон, которые включают в себя артезианские скважины,   
сети водоснабжения, водонапорные башни, станцию обезжелезивания.

Централизованное водоснабжение осуществляется организацией   
ГУП «Белоблводоканал».

Системы водоснабжения городского округа работают по следующим схемам: вода  
из артезианской скважины с помощью погружного насосного агрегата подаётся   
в водонапорную башню и в сеть к потребителям, подача воды осуществляется через частотный преобразователь с подачей в водопроводную сеть, подъем воды осуществляется  
в станцию обезжелезивания, в подземные резервуары, станцию 2-го подъема.

Водопроводные трубы проложены на глубину 1,5-2,0 м. Общая протяженность водопроводных сетей 169,7 км.

На территории охваченной нецентрализованной системой водоснабжения население использует воду из открытых источников, а также индивидуальных скважин и колодцев, расположенных на территории частных домовладений.

Водоснабжение Грайворонского городского округа осуществляется   
от 20 водозаборных скважин. Они обеспечены зоной санитарной охраны первого пояса,   
что соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого назначения. Источником водоснабжения скважин служит альб-сеноманский водоносный горизонт. На эксплуатацию скважин имеются лицензии на пользование недрами, разрешение органов Роспотребнадзора, гигиены и эпидемиологии.

Система водоснабжения Грайворонского городского округа осуществляется   
по следующей схеме: вода из артезианской скважины при помощи погружных насосов (таблица 1.2) подаётся по водопроводу в водонапорную башню, а затем   
по распределительной сети потребителям. Сводная информация оценки технического состояния насосного оборудования представлена в таблице 39.

Таблица 39

**Заключение о техническом состоянии насосного оборудования водозаборных скважин**

| **Поселение** | **Населенный пункт** | **Улица** | **Марка насоса** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| г. Грайворон | Водозабор «Южный» | Скважина № 1,  ул. Тарана | СПА 6-25-70 НРО | 2019 |
| Скважина № 2,  ул. Тарана | СПА 6-25-70 НРО | 2019 |
| Скважина № 3,  ул. Тарана | СПА 6-25-70 НРО | 2019 |
| Скважина № 4,  ул. Тарана | СПА 6-16-75 НРО | 2019 |
| Скважина № 5,  ул. Тарана | СПА 6-25-70 НРО | 2019 |
| Скважина № 6,  ул. Тарана | СПА 6-16-70 НРО | 2019 |
| Водозабор «Северный» | Скважина № 1, ул.Свердлова | насос отсутствует | - |
| Скважина № 2, ул.Свердлова | ЭЦВ 8-25-70 | 2016 |
| Новостроевское | Новостроевка | ул. Первомайская | СПА 4-6,5-80 НРО | 2019 |
| Доброивановское | с. Доброе | ул. Новая | ЭЦВ 6-16-75 | 2020 |
| с. Замостье | ул. Дорогощанская | насос отсутствует | - |
| Козинское | с. Глотово | ул. Дружбы | СПА 6-16-90 НРО | 2019 |
| Ивано-Лисичанское | с. Ломное | ул. Новоселовка | ЭЦВ 5-6,5-80 | 2016 |
| ул. Сургутская | СПА 4-6,5-135 НРО | 2019 |
| с. Ивановская Лисица | ул. Комсомольская | ЭЦВ 6-10-110 | 2016 |
| с. Казачья Лисица | ул. Карла Маркса | ЭЦВ 6-10-80 | 2018 |
| с. Косилово | ул. Горянка | СПА 4-6,5-95 НРО | 2020 |
| Дунайское | с. Пороз | с. Пороз (скв. №1) | СПА 4-6,5-75 НРО | 2019 |
| с. Пороз (скв. №2) | СПА 4-6,5-110 НРО | 2019 |
| с. Пороз (скв. №3) | СПА 6-16-90 НРО | 2019 |
| Горьковское | п. Совхозный | ул. Широкая | ЭЦВ 6-6,5-120 | 2016 |
| п. Доброполье | ул. Урожайная | СПА 4-6,5-140 НРО | 2019 |
| п. Горьковский  (скв. №1) | ул. Молодежная | СПА 6-10-80 НРО | 2019 |
| п. Горьковский  (скв. №2) | ул. Лесная | ЭЦВ 6-10-110 | 2018 |
| п. Чапаевский | ул. Центральная | СПА 6-10-80 НРО | 2019 |
| Смородинское | с. Смородино (скв.№1) | ул. Выгон | ЭЦВ6-10 -80 | 2017 |
| с. Смородино (скв.№2) | ул. Дуброва | СПА 4-6,5-75 НРО | 2019 |
| с. Смородино  (ул. Горная) | ул. Горная | ЭЦВ 6-16-160 | 2017 |
| с. Дроновка  (скв.№1) | с. Дроновка (скв.№1) | ЭЦВ 6-10-80 | 2017 |
| с. Дроновка (скв.№2) | СПА 4-4-90 НРО | 2019 |
| с. Почаево | ул. Ленина | СПА 4-6,5-90 НРО | 2020 |
| Безыменское | с. Безымено | ул. Октябрьская | СПА 6-10-80 НРО | 2019 |
| Гора-Подольское | с. Гора-Подол | с. Гора-Подол (скв.№1) | СПА 4-6,5-60 НРО | 2019 |
| с. Гора-Подол (скв.№2) | СПА 6-16-75 НРО | 2019 |
| Головчанское | с. Головчино | с. Головчино  (скв. №1) | СПА 4-6,5-60 НРО | 2019 |
| с. Головчино  (скв. №2) | СПА 4-6,5-60 НРО | 2019 |
| с. Головчино  (скв. №3) | СПА 4-6,5-60 НРО | 2019 |
| с. Головчино  (скв. №4) | СПА 4-6,5-60 НРО | 2019 |

Для обеспечения санитарно-эпидемиологической надежности водозабора хозяйственно-питьевого назначения в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», 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 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованным систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

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

Таблица 40

**Информация о насосном оборудовании**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. № п/п | Критерий оценки, степень износа | Количество оборудования |
| 1. | А (1-15%) | 13 |
| 2. | Б (16-40%) | 14 |
| 3. | В (41-60%) | 9 |
| 4. | Г (61-80%) | 1 |
| 5. | Д (81-100%) | 3 |

Описание состояния и функционирования существующих насосных станций обезжелезивания приведены в таблице 40.1.

Таблица 40.1

**Заключение о техническом состоянии насосного оборудования станции обезжелезивания**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Место нахождения** | **Наименование оборудования** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Q, по паспорту м3/час** | **H, м** | **Марка электодвигателя** | **P, кВт** | **n, об/ мин** | **Напря-жение** | **Наличие ПЧ** | **Группа технического состояния** | **Износ, %** |
| **Станция обезжелезивания, г. Грайворон, ул. Тарана** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ул. Тарана | - | 2019 | 50 | - | - | - | - | - | - | А | 0 |
| **Станция обезжелезивания, с. Гора-Подол, ул. Грайворонская** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ул. Грайворонская | КМ 80-50-200/С (3шт) | 2016 | 50 | 100 |  | 10 | 2850 | 380 | нет | Б | 35 |
| КМ 100-65-200/С (2шт) | 2016 |  |  |  |  | 2850 | 380 | нет | Б | 35 |
| ХМ 32-20-125 (2шт) | 2016 |  |  |  |  | 2850 | 380 | нет | Б | 35 |
| **Станция обезжелезивания, с. Безымено, ул. Октябрьская** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ул. Октябрьская | Насос КМ65-50-160С У31 (2шт) | 2015 | 25 | 70 |  | 7 | 2850 | 380 | нет | Б | 43 |
| Насос КМ65-50-160С У31 (2шт) | 2015 |  |  |  |  | 2850 | 380 | нет | Б | 43 |
| Насос PEDROLO PUMP PQ60 (2шт) | 2015 |  |  |  |  | 2850 | 380 | нет | Б | 43 |
| **Станция обезжелезивания, с. Ломное, ул. Сургутская** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ул. Сургутская | - | 2019 | 8,33 | - | - | - | - | - | - | А | 0 |
| **Станция обезжелезивания, с. Ивановская Лисица, ул. Комсомольская** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ул. Комсомольская | - | 2019 | 8,33 | - | - | - | - | - | - | А | 0 |

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

Таблица 41

**Характеристика сетей водоснабжения Грайворонского городского округа**

| **Населенный пункт** | **Улица** | **Протяженность, км** | **Диаметр** | **Материал** | **Год ввода в экспл.** | **Износ, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| г. Грайворон | ул.Тарана | 1,030 | 225 | п/этилен | 2000 | 40,00 |
| г. Грайворон | ул.Тарана | 1,070 | 200 | а/ц | 1986 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Тарана | 0,120 | 225 | п/этилен | 2017 | 5,00 |
| г. Грайворон | ул.Тарана | 0,220 | 100 | а/ц | 1986 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Тарана | 0,764 | 100 | п/этилен | 1986 | 68,00 |
| г. Грайворон | ул.Тарана | 0,192 | 63 | п/этилен | 2001 | 38,00 |
| г. Грайворон | ул.Тарана | 0,169 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Комсомольская | 0,606 | 160 | п/этилен | 2017 | 5,00 |
| г. Грайворон | ул.Комсомольская | 0,695 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Луначарского | 1,162 | 100 | а/ц | 1964 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Луначарского | 1,320 | 160 | п/этилен | 2017 | 5,00 |
| г. Грайворон | ул.Луначарского | 0,470 | 110 | п/этилен | 2018 | 4,00 |
| г. Грайворон | ул.Луначарского | 0,288 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Мира | 3,548 | 100 | а/ц | 1973 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Мира | 1,120 | 160 | п/этилен | 2017 | 5,00 |
| г. Грайворон | ул.Мира | 0,927 | 160 | п/этилен | 2018 | 4,00 |
| г. Грайворон | ул.Мира | 0,385 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Пролетарская | 1,580 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Спасского | 1,398 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Кирова | 1,417 | 100 | а/ц | 1985 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Кирова | 0,030 | 160 | п/этилен | 2017 | 5,00 |
| г. Грайворон | ул.Кирова | 0,477 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Кирвера | 1,761 | 100 | а/ц | 1987 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Советская | 1,107 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Кузнецова | 0,516 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Ленина | 2,100 | 100 | а/ц | 1968 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Ленина | 0,500 | 110 | п/этилен | 2010 |  |
| г. Грайворон | ул.Ленина | 0,886 | 160 | п/этилен | 2017 | 5,00 |
| г. Грайворон | ул.Ленина | 0,855 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Свердлова | 0,678 | 110 | п/этилен | 2000 | 40,00 |
| г. Грайворон | ул.Свердлова | 1,271 | 160 | п/этилен | 2017 | 5,00 |
| г. Грайворон | ул.Свердлова | 0,229 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Большевиков | 1,790 | 100 | чугун | 1984 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Народная | 1,920 | 100 | чугун | 1986 | 97,14 |
| г. Грайворон | ул.Юбилейная | 0,968 | 100 | п/этилен | 2007 | 26,00 |
| г. Грайворон | ул.Колесникова | 0,897 | 100 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| г. Грайворон | ул.Шевченко | 0,422 | 100 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| г. Грайворон | ул.Холода | 0,424 | 100 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| г. Грайворон | ул.Новостроевская | 0,423 | 100 | п/этилен | 2007 | 26,00 |
| г. Грайворон | ул.Батуева | 0,424 | 100 | п/этилен | 2007 | 26,00 |
| г. Грайворон | ул.Урицкого | 0,168 | 100 | а/ц | 1993 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Урицкого | 1,107 | 160 | п/этилен | 2017 | 5,00 |
| г. Грайворон | ул.Урицкого | 1,685 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Таршикова | 0,566 | 110 | п/этилен | 2019 | 2,00 |
| г. Грайворон | ул.Косяка | 0,166 | 110 | п/этилен | 2019 | 2,00 |
| г. Грайворон | ул.Генерала Антонова | 0,190 | 63 | п/этилен | 2003 | 34,00 |
| г. Грайворон | ул.Генерала Антонова | 0,193 | 110 | п/этилен | 2018 | 4,00 |
| г. Грайворон | ул.Генерала Антонова | 0,374 | 110 | п/этилен | 2019 | 2,00 |
| г. Грайворон | ул.Интернациональная | 0,882 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Жукова | 0,977 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | пер.Солнечный | 0,250 | 150 | п/этилен | 2001 | 38,00 |
| г. Грайворон | ул.Февральская | 0,980 | 100 | п/этилен | 2001 | 38,00 |
| г. Грайворон | ул.Февральская | 0,302 | 100 | п/этилен | 2013 | 12,00 |
| г. Грайворон | ул.Февральская | 0,197 | 110 | п/этилен | 2018 | 4,00 |
| г. Грайворон | ул.Кантимировцев | 0,600 | 100 | п/этилен | 2003 | 34,00 |
| г. Грайворон | ул.Серика | 2,394 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Серика | 1,402 | 100 | п/этилен | 2007 | 26,00 |
| г. Грайворон | ул.Серика | 0,200 | 160 | п/этилен | 2018 | 4,00 |
| г. Грайворон | пер.Южный | 0,325 | 100 | п/этилен | 2005 | 30,00 |
| г. Грайворон | ул.Победы | 0,815 | 100 | п/этилен | 2002 | 36,00 |
| г. Грайворон | пер.Мурманский | 0,411 | 100 | п/этилен | 2002 | 36,00 |
| г. Грайворон | ул.Зеленая | 0,218 | 100 | п/этилен | 2000 | 40,00 |
| г. Грайворон | ул.Кленовая | 0,424 | 100 | п/этилен | 2009 | 22,00 |
| г. Грайворон | ул.Горького | 0,190 | 110 | п/этилен | 2018 | 4,00 |
| г. Грайворон | ул.Горького | 0,354 | 110 | п/этилен | 2019 | 2,00 |
| г. Грайворон | ул.Юных партизан | 0,723 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| г. Грайворон | ул.Республиканская | 0,216 | 110 | п/этилен | 2019 | 2,00 |
| г. Грайворон | ул.20-го партсъезда | 0,180 | 100 | а/ц | 1987 | 100,00 |
| г. Грайворон | пер.Урицкого | 0,153 | 100 | а/ц | 1987 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Шухова | 0,422 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Шухова | 0,168 | 110 | п/этилен | 2018 | 4,00 |
| г. Грайворон | ул.Шухова | 0,095 | 160 | п/этилен | 2018 | 4,00 |
| г. Грайворон | ул.Шухова | 0,385 | 110 | п/этилен | 2019 | 0,00 |
| с.Новостроевка | ул.Первомайская | 2,826 | 100 | а/ц | 1988 | 100,00 |
| с. Замостье | ул.Дорогощанская | 1,680 | 110 | п/этилен | 1996 | 48,00 |
| с. Замостье | ул.Первомайская | 0,870 | 110 | п/этилен | 1996 | 48,00 |
| с. Замостье | ул.50 лет Победы | 0,352 | 110 | п/этилен | 1996 | 48,00 |
| с. Замостье | ул.Гагарина | 0,346 | 110 | п/этилен | 1996 | 48,00 |
| с. Замостье | ул.Добросельская | 1,664 | 110 | п/этилен | 1996 | 48,00 |
| с. Замостье | ул.Чехова | 1,418 | 110 | п/этилен | 1996 | 48,00 |
| с. Замостье | ул.Куток | 0,978 | 110 | п/этилен | 1996 | 48,00 |
| с. Замостье | ул.Новая | 0,316 | 100 | а/ц | 1996 | 100,00 |
| с. Козинка | ул.Строительная | 0,935 | 110 | п/этилен | 2005 | 30,00 |
| с. Козинка | ул.Садовая | 1,420 | 110 | п/этилен | 2007 | 26,00 |
| с. Козинка | ул.Грайворонская | 1,350 | 110 | п/этилен | 2007 | 26,00 |
| с. Козинка | ул.Восточная | 2,782 | 110 | п/этилен | 2007 | 26,00 |
| с. Козинка | пер.Трудовой | 0,520 | 110 | п/этилен | 2005 | 30,00 |
| с. Козинка | ул.Центральная | 2,393 | 110 | п/этилен | 2003 | 34,00 |
| с. Ломное | ул. Новоселовка, | 1,445 | 100 | п/этилен | 1994 | 52,00 |
| с. Ломное | ул.Набережная | 0,200 | 63 | п/этилен | 2015 | 10,00 |
| с. Ломное | ул.Набережная | 0,310 | 100 | а/ц | 1997 | 100,00 |
| с. Ломное | ул.Кирова | 0,960 | 100 | а/ц | 2000 | 100,00 |
| с. Ломное | ул.Чапаева | 0,570 | 100 | а/ц | 2000 | 100,00 |
| с. Ломное | ул. Сургутская | 0,680 | 63-110 | п/этилен | 2016 | 8,00 |
| с. Ломное | ул. Сургутская | 0,914 | 100 | сталь | 1995 | 100,00 |
| с. Казачья-Лисица | ул.К.Маркса, | 2,652 | 100 | а/ц | 1994 | 100,00 |
| с. Казачья-Лисица | ул. 40 лет Октября | 0,925 | 100 | а/ц | 1994 | 100,00 |
| с. Косилово | ул. Новая | 0,682 | 100 | а/ц | 1959 | 100,00 |
| с. Косилово | ул. Новая | 0,359 | 63 | п/этилен | 2015 | 10,00 |
| с. Косилово | ул. Горянка | 0,600 | 63 | п/этилен | 2016 | 8,00 |
| с. Ивановская-Лисица | ул.Комсомольская, ул.Садовая,  ул. Ленина,  ул. Первомайская | 4,052 | 110 | п/этилен | 2015 | 10,00 |
| с. Ивановская-Лисица | ул.Комсомольская | 2,380 | 100 | а/ц | 1993 | 100,00 |
| с. Ивановская-Лисица | ул.Октябрьская | 1,720 | 100 | а/ц | 1993 | 100,00 |
| с. Пороз | ул.Сергиевка | 0,794 | 100 | п/этилен | 2003 | 34,00 |
| с. Пороз | ул.Мураховка | 0,411 | 110 | п/этилен | 2003 | 34,00 |
| с. Пороз | ул.Подлесок | 0,585 | 100 | п/этилен | 2003 | 34,00 |
| с. Пороз | ул. Погореловка | 1,021 | 100 | п/этилен | 2003 | 34,00 |
| с. Пороз | ул.Горка | 1,754 | 110 | а/ц | 2003 | 85,00 |
| с. Пороз | ул.Загородинка | 0,790 | 100 | а/ц | 2003 | 85,00 |
| п. Совхозный | ул.Широкая | 0,410 | 63 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| п. Совхозный | ул.Зеленая | 1,436 | 100 | а/ц | 1975 | 100,00 |
| п. Доброполье | ул.Урожайная | 1,280 | 63 | п/этилен | 2017 | 6,00 |
| п. Горьковский | ул.Лесная | 0,340 | 100 | чугун | 1976 | 100,00 |
| п. Горьковский | ул.Лесная | 0,663 | 110 | п/этилен | 2011 | 18,00 |
| п. Горьковский | ул.Крячко | 1,238 | 110 | п/этилен | 2011 | 18,00 |
| п. Горьковский | ул.Молодежная | 0,198 | 110 | п/этилен | 2011 | 18,00 |
| п. Горьковский | ул.Железнодорожная | 0,730 | 110 | п/этилен | 2011 | 18,00 |
| п. Чапаевский | ул.Центральная | 1,265 | 110 | п/этилен | 2011 | 18,00 |
| п. Чапаевский | ул.Совхозная | 0,198 | 110 | п/этилен | 2011 | 18,00 |
| п. Чапаевский | ул.Дружбы | 0,170 | 110 | п/этилен | 2011 | 18,00 |
| п. Чапаевский | ул.Цветочная | 0,160 | 110 | п/этилен | 2011 | 18,00 |
| п. Чапаевский | ул.Садовая | 0,800 | 110 | п/этилен | 2011 | 18,00 |
| с. Смородино | ул.Выгон | 1,200 | 100 | а/ц | 1962 | 100,00 |
| с. Смородино | ул.Губаревка | 1,200 | 100 | а/ц | 1962 | 100,00 |
| с. Смородино | ул.Рыбная | 0,350 | 110 | п/этилен | 2006 | 28,00 |
| с. Смородино | ул.Рыбная | 0,650 | 100 | а/ц | 1962 | 100,00 |
| с. Смородино | ул.Сергеевка | 0,550 | 100 | а/ц | 1962 | 100,00 |
| с. Смородино | ул.Подлесная | 1,200 | 100 | а/ц | 1962 | 100,00 |
| с. Смородино | ул.Хлебная | 1,100 | 100 | а/ц | 1962 | 100,00 |
| с. Смородино | ул.Дуброва | 0,400 | 100 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| с. Смородино | ул.Горная | 1,524 | 100 | а/ц | 1962 | 100,00 |
| с. Смородино | Ул. Лантуховка | 1,460 | 100 | а/ц | 1962 | 100,00 |
| с. Смородино | Ул. Борисовка | 0,500 | 100 | а/ц | 1962 | 100,00 |
| с. Смородино | Ул. Молодежная | 0,850 | 110 | п/этилен | 2006 | 28,00 |
| с. Дроновка | ул.Сумская | 1,780 | 100 | а/ц | 1986 | 100,00 |
| с. Дроновка | ул.Советская | 0,918 | 100 | а/ц | 1986 | 100,00 |
| с. Дроновка | ул.Лесная | 0,400 | 100 | чугун | 1986 | 97,14 |
| с. Дроновка | ул.Колхозная | 0,600 | 100 | чугун | 1986 | 97,14 |
| с. Дроновка | ул. Луговая | 0,600 | 100 | а/ц | 1986 | 100,00 |
| с. Почаево | ул.Молодежная | 0,600 | 100 | а/ц | 1985 | 100,00 |
| с. Почаево | ул. Трудовая | 1,637 | 110 | п/этилен | 2014 | 12,00 |
| с. Безымено | ул.Октябрьская | 7,624 | 100 | а/ц | 1987 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Республиканская | 0,860 | 110 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Борисенко | 1,739 | 100 | а/ц | 1981 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Колхозная | 0,241 | 100 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Первомайская | 0,210 | 100 | чугун | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Вет. труда | 0,736 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | пер.Трудовой | 0,545 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Садовая | 0,661 | 100 | чугун | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | пер.Речной | 0,360 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | пер.Кольцевой | 0,500 | 100 | чугун | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Советская | 1,530 | 110 | п/этилен | 2005 | 30,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Советская | 0,380 | 100 | а/ц | 1986 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Грайворонская | 1,540 | 100 | п/этилен | 2005 | 30,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Гаи | 0,702 | 100 | чугун | 1994 | 74,29 |
| с. Гора-Подол | ул. Парковая | 0,185 | 110 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| с. Гора-Подол | ул. Крайняя | 0,115 | 100 | а/ц | 1994 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул. 65 лет Победы | 0,390 | 110 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| с. Гора-Подол | пер. Сумской | 0,260 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | пер. Строительный | 0,160 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул. Песочная | 0,249 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | пер. Сосновый | 0,269 | 63 | п/этилен | 2014 | 12,00 |
| с. Гора-Подол | пер. Кольцевой | 0,275 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул. Проселочная | 0,342 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул. Библиотечная | 0,332 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | пер. Речной | 0,125 | 110 | п/этилен | 2005 | 30,00 |
| с. Гора-Подол | ул. Ген. Алексеенко | 0,570 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул. Ген. Алексеенко | 0,502 | 110 | п/этилен | 2005 | 30,00 |
| с. Гора-Подол | ул. Заводская | 0,338 | 110 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| с. Гора-Подол | ул. Кирпичный завод | 0,350 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул. 40 лет Победы | 0,726 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | ул.Набережная | 1,370 | 150 | а/ц | 2004 | 80,00 |
| с. Головчино | ул.К.Маркса | 1,166 | 100 | чугун | 1994 | 74,29 |
| с. Головчино | ул.Пушкина | 0,500 | 100 | а/ц | 2000 | 100,00 |
| с. Головчино | ул.М.А.Букина | 0,720 | 100 | а/ц | 1997 | 100,00 |
| с. Головчино | ул.Грайворонская | 0,950 | 100 | а/ц | 1997 | 100,00 |
| с. Головчино | ул.Харьковская | 1,800 | 100 | чугун | 2000 | 57,14 |
| с. Головчино | ул.Фрунзе | 0,415 | 100 | а/ц | 2003 | 85,00 |
| с. Головчино | ул.7 августа | 0,825 | 100 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| с. Головчино | ул.Бр.Головко | 0,209 | 63 | п/этилен | 2017 | 6,00 |
| с. Головчино | ул.Парковая | 1,229 | 63 | п/этилен | 2015 | 10,00 |
| с. Головчино | ул. Школьная | 0,565 | 100 | а/ц | 1994 | 100,00 |
| с. Головчино | ул.Школьная | 0,075 | 63 | п/этилен | 1998 | 44,00 |
| с. Головчино | ул.Центральная | 0,240 | 110 | п/этилен | 1998 | 44,00 |
| с. Головчино | ул.Центральная | 0,425 | 100 | а/ц | 1994 | 100,00 |
| с. Головчино | ул.Центральная | 0,12 | 80 | п/этилен | 1998 | 44,00 |
| с. Головчино | ул.Коммунистическая | 0,360 | 80 | чугун | 1957 | 100,00 |
| с. Головчино | ул.Коммунистическая | 0,080 | 50 | п/этилен | 2017 | 6,00 |
| с. Головчино | ул.50лет Октября | 0,240 | 80 | чугун | 1957 | 100,00 |
| с. Головчино | ул.Депутатская | 0,410 | 50 | п/этилен | 1998 | 44,00 |
| с. Головчино | ул.8 Марта | 0,310 | 80 | чугун | 1957 | 100,00 |

### 2.1.3. Водоотведение

В Грайворонском городском округе имеется три нитки канализирования   
с централизованной системой хозяйственно-бытовой канализации. Сточные воды поступают в КНС и далее до очистных сооружений по напорному коллектору. Канализационная сеть имеет протяжённость 19,4 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.

Таблица 42

**Сведения о существующих канализационных сетях**

| **Населенный пункт** | **Улица** | **Протяженность, км** | **Диаметр** | **Материал** | **Год ввода в экспл.** | **Износ, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| г. Грайворон | ул.Антонова 1б | 0,065 | 150 | чугун | 1988 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул.Ленина 55 | 0,026 | 150 | а/ц | 1988 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Мира 42 | 0,022 | 150 | чугун | 1985 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Свердлова 4а | 0,023 | 150 | а/ц | 1988 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Мира от границы участка Грайворонской ЦРБ до КНС | 0,254 | 150 | а/ц | 1995 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Мира  от ул.Жукова 2  (ПФР, рынок, РУС, магазин «Восторг»)  до КНС | 0,721 | 200 | керам | 1985 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Советская от ПФР до ул.Мира | 0,135 | 150 | чугун | 1985 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Советская  от кинотеатра «Космос» до ул.Мира | 0,108 | 150 | п/этилен | 2005 | 30,00 |
| г. Грайворон | ул. Мира от ул.Мира 44а до ул.Мира 42а | 0,143 | 150 | чугун | 1985 | 100,00 |
| г. Грайворон | от ул.Мира 24 до КНС | 0,345 | 200 | чугун | 1985 | 100,00 |
| г. Грайворон | от ул.Мира 26а  до ул.Мира | 0,146 | 150 | чугун | 1985 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Мира от ул.Мира 42а до КНС | 0,438 | 200 | чугун | 1985 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Интернациональная  от ЦЗН до ул.Мира | 0,059 | 150 | чугун | 1985 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Ленина от ДК  до КНС | 0,323 | 200 | п/этилен | 2002 | 36,00 |
| г. Грайворон | ул. Кирова  от ул.Кирвера 49 (Кирова 32а, 32, 34, 36, 38) до КНС | 0,663 | 150 -250 | чугун | 1988 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Кирова от ФСБ МКД до ул.Кирова 32 | 0,03 | 150 | п/этилен | 2014 | 12,00 |
| г. Грайворон | ул. Кирова  от ул.Шухова 25г кор.1 до ул.Кирова 36 | 0,19 | 150 | п/этилен | 2013 | 14,00 |
| г. Грайворон | от ул.Кирвера 51  до ул.Кирова | 0,269 | 150 | чугун | 1988 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Урицкого  от Урицкого 90 (ул.Заводская 2)  до КНС | 0,362 | 150 | чугун | 1988 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Шухова от ул.Шухова 25г кор.2 | 0,05 | 150 | п/этилен | 2017 | 6,00 |
| г. Грайворон | КНС – ул.Интернациональная 9 (напорная) | 0,224 | 350 | чугун | 1983 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Интернациональная (напорная) | 0,498 | 150 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Урицкого (напорная) | 1,584 | 150 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Пролетарского (напорная) | 0,89 | 150 | а/ц | 1983 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Шухова (напорная) | 1,936 | 150 | чугун | 1983 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Шухова - очистные (напорная) | 1,708 | 150 | чугун | 1983 | 100,00 |
| г. Грайворон | КНС - ул.Спасского (напорная) | 0,298 | 110 | п/этилен | 2000 | 40,00 |
| г. Грайворон | ул.Спасского (напорная) | 1,212 | 110 | п/этилен | 2000 | 40,00 |
| г. Грайворон | ул. Кирова (напорная) | 1,544 | 110 | п/этилен | 2000 | 40,00 |
| г. Грайворон | ул. Заводская (напорная) | 0,146 | 110 | п/этилен | 2000 | 40,00 |
| г. Грайворон | КНС – ул.Шухова (напорная) | 0,664 | 150 | чугун | 1983 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Шухова (напорная) | 0,842 | 150 | чугун | 1983 | 100,00 |
| г. Грайворон | ул. Серика – очистные (напорная) | 1,394 | 150 | чугун | 1983 | 100,00 |
| с. Гора-Подол | с. Гора-Подол,  ул. Кирпичный завод 1 | 0,076 | 150 | п/этилен | 2016 | 8,00 |
| с. Гора-Подол | с. Гора-Подол, ул. Кирпичный завод 2 | 0,07 | 150 | п/этилен | 2016 | 8,00 |
| с. Гора-Подол | с. Гора-Подол,  ул. Борисенко 41 | 0,145 | 150 | п/этилен | 2008 | 24,00 |
| п. Горьковский | п. Горьковский, ул.Крячко | 0,2 | 150 | п/этилен | 1998 | 44,00 |
| п. Чапаевский | п. Чапаевский, ул.Центральная | 0,3 | 150 | п/этилен | 1998 | 44,00 |
| с. Козинка | с. Козинка,  ул. Центральная | 0,731 | 150 | чугун | 1998 | 73,33 |
| с. Безымено | с. Безымено,  ул. Октябрьская | 1,1 | 150 | чугун | 1998 | 73,33 |

Информация о существующих канализационных насосных станциях представлена   
в таблице 43.

**Сведения о существующих насосных станциях**

Таблица 43

| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Q, по паспорту м3/час** | **H, м** | **Марка электродвигателя** | **P, кВт** | **n, об/ мин** | **Напря-жение** | **Наличие ПЧ** | **Износ, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **КНС Мира** | | | | | | | | | | |
| 1 | Gobza | 2020 | 49 | 38 | Biom V.50-245.180.55.303.B | 5,5 | 2900 | 400 | нет | 0 |
| 2 | Gobza | 2020 | 49 | 38 | Biom V.50-245.180.55.303.B | 5,5 | 2900 | 400 | нет | 0 |
| **КНС Психинтернат** | | | | | | | | | | |
| 1 | Gobza | 2020 | 47 | 27 | Biom V.50-245.150.40.303.B | 4 | 2900 | 400 | нет | 0 |
| 2 | Gobza | 2020 | 47 | 27 | Biom V.50-245.150.40.303.B | 4 | 2900 | 400 | нет | 0 |
| **КНС Шухова** | | | | | | | | | | |
| 1 | Gobza | 2020 | 81 | 68 | Avis D.80-295.200.15Y.303.B | 15 | 3000 | 400 | нет | 0 |
| 2 | Gobza | 2020 | 81 | 68 | Avis D.80-295.200.15Y.303.B | 15 | 3000 | 400 | нет | 0 |

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 газораспределительных 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 Ру<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.

Таблица 44

**Характеристика трубопроводов муниципального образования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **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.

Таблица 45

**Характеристика газорегуляторных пунктов**

| **№** | **Наименование ГРП** | **Местонахождение ГРП** | **Тип ГРП** | **Производительность, тыс. м3/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 |
| 5 | ГРП с.1-я Новостр. ул.Первомайская | ГРП с.1-я Новостр. 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. Кононеровка | 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 2004г. 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 Дорогощь. 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 Дорогощь 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.

Таблица 46

**Потребление электрической энергии в городском округе**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **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.

Таблица 46.1

**Информация о существующих подстанциях**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Зона электроснабжения потребителей (населённый пункт, микрорайон)** | **Номенальная мощность каждого трансформатора, кВА** | **Загрузка ПС** | | | | | | **Коэффи-циент загрузки** | **Год ввода**  **в эксплуа-тацию** |
| **Р, МВт** | | **Q. Мвар** | | **S, МВА** | |
| **Факти-ческая** | **Макси-мальная** | **Факти-ческая** | **Макси-мальная** | **Факти-ческая** | **Макси-мальная** |
| г. Грайворон,  с. Новостроевка, Луговка, Масычево, Замостье, Доброе, Доброивановка, Тополи | 2x16000 | 12,39 | 16,4 | 9,91 | 13,12 | 15,87 | 20,99 | 0,49 | 1961 |
| с. Безымено, Гора-Подол, Козинка, Глотово | 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 | 2х4000 | 2,02 | 2,56 | 0,77 | 0,86 | 2,16 | 2,7 | 0,27 | 1982 |
| с. Дорогощь, Мощеное, Дунайка, Пороз, Мокрая Орловка, Рождественка, Сподарющено, Почаево, Смородино, Дроновка, Косилово | 2х4000 | 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.

Таблица 47

**Информация о существующих трансформаторных подстанциях**

| **Наименова-ние ТП** | **Тип** | **Место расположения (населённый пункт, улица)** | **Зона электрос-набжения потребителей (наиме-нование улиц, номера домов)** | **Номеналь-ная мощность каждого трансформа-тора, кВА** | **Загрузка ТП** | | | | | | **Коэффи-циент загрузки** | **Год**  **ввода**  **в эксплуа-тацию** | **Износ, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Р, МВт** | | **Q. Мвар** | | **S, МВА** | |
| **Факти-ческая** | **Макси-мальная** | **Факти-ческая** | **Макси-мальная** | **Факти-ческая** | **Макси-мальная** |
| 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 |
| 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 |
| 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. Доброивановка, 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 |
| 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 |
| 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 | Грайво-ронский 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 |
| КТП 301 ПС Дорогощь | ТМ | с. Дорогощь,  ул. Красноармейская | с. Дорогощь, ул. Красно-армейская | 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 |
| КТП 320 ПС Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | ТМ | с. Дорогощь,  ул. Молодежная | с. Дорогощь, ул. Молодежная | 160 | 0,03 |  | 0,04 |  | 0,03 |  | 0,19 | 01.06.1986 | 94,56 |
| КТП 502 ПС Дорогощь | ТМГ | с. Санково,  ул. Горняка | с. Санково, ул. Горняка | 160 | 0,02 |  | 0,04 |  | 0,03 |  | 0,18 | 01.06.1964 | 40,68 |
| 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 | ТМГСУ | с. Косилово,  ул. Зубревка | с. Косилово, ул. Зубревка | 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 | ТМГСУ | 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 | ТСМА | 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 |
| 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 | TTU-AI | 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 | ТМГСУ | с. Рождественка, ул. Советская | с. Рождественка  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 |
| 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. Глотово,  ул. Генерала Алексеенко | с. Глотово,  ул. Генерала Алексеенко | 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. Республиканская | с. Козинка, ул. Респуб-ликанская | 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. Глотово,  ул. Генерала Алексеенко | с. Глотово,  ул. Генерала Алексеенко | 250 | 0,06 |  | 0,09 |  | 0,06 |  | 0,26 | 08.10.1974 | 62,92 |
| 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. Глотовое,  ул. Дружбы | с. Глотовое, ул. Дружбы | 100 | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,02 | 01.01.1974 | 39,1 |
| КТП 321 ПС Гора Подол | ТМГ | с. Глотово,  ул. Братьев Краснокутских | с. Глотово,  ул. Братьев Красно-кутских | 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. Комсо-мольская | 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 | ТМГСУ | 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 |
| 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 | ТСМА | 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 |
| 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 | ТСМА | 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 | 3Tm | 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 | Грайво-ронский 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 |
| 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 |
| 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. Красноармейская | с. Головчино, ул. Красно-армейская | 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 |
| 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. Глотово,  ул. Дружбы | с. Глотово,  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 |
| 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 | Грайво-ронский городской округ | 100 | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,06 | 30.04.2009 | 93,85 |
| КТП 118 ПС Грайворон | TTU | 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 | Грайво-ронский 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 | Грайво-ронский 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 | TON | 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 | Грайво-ронский городской округ | 10 | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,10 | 31.03.1996 | 83,94 |
| 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 | Грайво-ронский 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. Доброивановка, ул. Колхозная | с. Доброи-вановка,  ул. Колхозная | 160 | 0,02 |  | 0,03 |  | 0,02 |  | 0,13 | 07.05.1997 | 94,93 |
| 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 | ТМ | с. Козинка | с. Козинка | 160 | 0,03 |  | 0,04 |  | 0,03 |  | 0,20 | 10.06.1986 | 89,69 |
| КТП 214 ПС Гора Подол | ТМ | с. Безымено | с. Безымено | 250 | 0,03 |  | 0,04 |  | 0,03 |  | 0,13 | 01.01.1963 | 90,93 |
| КТП 322 ПС Гора-Подол | ТМ | с. Глотово,  ул. Полевая | с. Глотово,  ул. Полевая | 160 | 0,01 |  | 0,02 |  | 0,02 |  | 0,10 | 01.05.1964 | 93,88 |
| КТП 215 ПС Гора Подол | ТМ | 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 | ТМ | 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 | ТМ | с. Косилово | с. Косилово | 250 | 0,01 |  | 0,02 |  | 0,01 |  | 0,06 | 01.07.1984 | 93,45 |
| КТП 402 ПС Гора Подол | ТМ | 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 | ТМ | 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 | ОМ | 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 | ОМ | 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 | ТМ | с. Безымено,  ул. Октябрьская | с. Безымено, ул. Октябрьская | 160 | 0,00 |  | 0,01 |  | 0,00 |  | 0,03 | 01.07.1983 | 93,92 |
| 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 |
| КТП 704 ПС Дорогощь | ТМГ | Грайворонский городской округ | Грайво-ронский 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 | Грайво-ронский 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. Республи-канская | 63 | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,03 | 28.02.2011 | 79,37 |
| КТП 512 ПС Гора-Подол | ТМГСУ | 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 | ТМГСУ | 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 |
| 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 | Грайво-ронский 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 | Грайво-ронский городской округ | 40 | 0,00 |  | 0,01 |  | 0,00 |  | 0,10 | 15.11.2011 | 44,39 |
| СТП 1201 ПС Грайворон | ТМГ | Грайворонский городской округ | Грайво-ронский 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 | Грайво-ронский 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. Грайво-ронская | 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 |
| КТП 114 ПС Казачья Лисица | ТМГСУ | 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. Республиканская | 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. Рождественка 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 |
| 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 | ТСМА | 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. Зубревка | с. Косилово, ул. Зубревка | 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 |
| 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 | Грайво-ронский 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. Мощеное | с. Мощеное | 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 |
| СТП 124 ПС Головчино | ТМГ | Грайворонский городской округ | Грайво-ронский 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.

Таблица 48

**Информация о существующих линиях электропередач**

| **№** | **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 | СИП3 1х70, АС-35 | 10 |  | 26,913 км |  | 01.01.1972 | воздушный |
| 2 | ВЛ 10 №2 ПС Грайворон | СИП3 1х70, АС-35,  АС-50,  АС-70 | 10 |  | 18,370 км |  | 01.01.1988 | воздушный |
| 3 | ВЛ 10 №4 ПС Грайворон | СИП3 1х70, АС-95 | 10 |  | 10,015 км |  | 01.01.1984 | воздушный |
| 4 | ВЛ 10 №5 ПС Грайворон | СИП3 1х70, АС-35,  АС-50,  АС-95 | 10 |  | 15,371 км |  | 01.01.1988 | воздушный |
| 5 | ВЛ 10 №7 ПС Грайворон | АС-95 | 10 |  | 8,997 км |  | 01.01.1984 | воздушный |
| 6 | ВЛ 10 №8 ПС Грайворон | СИП3 1х70, АС-35,  АС-50 | 10 |  | 21,913 км |  | 01.01.1971 | воздушный |
| 7 | ВЛ 10 №9 ПС Грайворон | СИП3 1х70, АС-35,  АС-50 | 10 |  | 18,097 км |  | 01.01.1987 | воздушный |
| 8 | ВЛ 10 №11 ПС Грайворон | СИП3 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 | СИП3 1х70, АС-50 | 10 |  | 9,158 км |  | 01.01.1987 | воздушный |
| 11 | ВЛ 10 Город 3 ПС Грайворон | СИП3 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 | СИП3 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 | СИП3 1х70, АС-35,  АС-50 | 10 |  | 20,079 км |  | 01.01.1985 | воздушный |
| 16 | ВЛ 10 №5 ПС Гора-Подол | СИП3 1х70, АС-35,  АС-50 | 10 |  | 23,542 км |  | 01.01.2000 | воздушный |
| 17 | ВЛ 10 №3 ПС Дорогощь | АС-35,  АС-50 | 10 |  | 43,710 км |  | 01.01.1984 | воздушный |
| 18 | ВЛ 10 №4 ПС Дорогощь | СИП3 1х70, АС-35,  АС-50 | 10 |  | 29,093 км |  | 01.01.1985 | воздушный |
| 19 | ВЛ 10 №5 ПС Дорогощь | АС-35,  АС-50 | 10 |  | 4,214 км |  | 01.01.1982 | воздушный |
| 20 | ВЛ 10 №6 ПС Дорогощь | 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 |
| 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | АС-50 | 10 |  | 9,212 км |  | 10.08.2006 | воздушный |
| 33 | ВЛ 10 №9 ПС Дорогощь | АС-50 | 10 |  | 23,794 км |  | 10.08.2006 | воздушный |
| 34 | ВЛ 10 №10 ПС Дорогощь | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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+1,54,6 | 0,4 |  | 0,435 км |  | 01.07.1990 | воздушный |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,245 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 240 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 413  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,980 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 241 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 301  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 1,011 км |  | 30.11.2014 | воздушный |
| 242 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 301  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 1,223 км |  | 30.11.2014 | воздушный |
| 243 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 301  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 0,860 км |  | 30.11.2014 | воздушный |
| 244 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 302  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,259 км |  | 01.01.1986 | воздушный |
| 245 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 303  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 0,700 км |  | 04.04.2012 | воздушный |
| 246 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 303  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 0,512 км |  | 01.11.2014 | воздушный |
| 247 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 304  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,505 км |  | 01.01.1983 | воздушный |
| 248 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 304  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,610 км |  | 01.01.1983 | воздушный |
| 249 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 308  ПС Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | СИП 2 3\*70+1\*70+1,54,6 | 0,4 |  | 1,447 км |  | 01.03.1974 | воздушный |
| 252 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 309  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,558 км |  | 01.03.1974 | воздушный |
| 253 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 309  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,311 км |  | 01.03.1974 | воздушный |
| 254 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 311  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,320 км |  | 01.01.1963 | воздушный |
| 255 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 313  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,977 км |  | 01.01.1973 | воздушный |
| 256 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 314  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,505 км |  | 01.01.1973 | воздушный |
| 257 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 314  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,225 км |  | 01.01.1973 | воздушный |
| 258 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 315  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,821 км |  | 01.01.1973 | воздушный |
| 259 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 316  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,821 км |  | 01.01.1973 | воздушный |
| 260 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 316  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,085 км |  | 01.01.1981 | воздушный |
| 261 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 317  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,885 км |  | 01.01.1973 | воздушный |
| 262 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 317  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,452 км |  | 01.01.1973 | воздушный |
| 263 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 319  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,486 км |  | 01.08.1984 | воздушный |
| 264 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 320  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,717 км |  | 01.08.1984 | воздушный |
| 265 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 320  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,891 км |  | 01.08.1984 | воздушный |
| 266 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 321  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,457 км |  | 01.03.1984 | воздушный |
| 267 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 321  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,280 км |  | 01.03.1984 | воздушный |
| 268 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 323  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,434 км |  | 02.04.1976 | воздушный |
| 269 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 323  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,436 км |  | 01.01.1977 | воздушный |
| 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 Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,189 км |  | 01.01.1978 | воздушный |
| 272 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 326  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,680 км |  | 01.01.1977 | воздушный |
| 273 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 327  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,577 км |  | 01.01.1984 | воздушный |
| 274 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 328  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,787 км |  | 01.03.1984 | воздушный |
| 275 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 328  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,171 км |  | 01.03.1984 | воздушный |
| 276 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 329  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,260 км |  | 01.01.1984 | воздушный |
| 277 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 322  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,379 км |  | 01.03.1984 | воздушный |
| 278 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 322  ПС Дорогощь | 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 Дорогощь |  | 0,4 |  | 1,348 км |  | 01.10.2016 | воздушный |
| 281 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 406  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 2,637 км |  | 01.02.1978 | воздушный |
| 282 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 406  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,855 км |  | 01.02.1978 | воздушный |
| 283 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 410  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 0,396 км |  | 01.10.2014 | воздушный |
| 284 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 410  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 1,180 км |  | 01.10.2014 | воздушный |
| 285 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 501  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,820 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 286 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 501  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,155 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 287 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 502  ПС Дорогощь | 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 Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,309 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 289 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 503  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,577 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 290 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1005 (504)  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,135 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 291 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1005 (504)  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,748 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 292 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1007 (505)  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 1,415 км |  | 01.01.2012 | воздушный |
| 293 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1006 (506)  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 2,288 км |  | 01.05.1985 | воздушный |
| 294 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1006 (506)  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,260 км |  | 01.01.1976 | воздушный |
| 295 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 1006 (506)  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,155 км |  | 01.01.1985 | воздушный |
| 296 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1002 (507)  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,078 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 297 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1004 (508)  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 1,179 км |  | 01.03.2019 | воздушный |
| 298 | ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 601  ПС Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,058 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 301 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 602  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,290 км |  | 01.01.1963 | воздушный |
| 302 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 602  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,130 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 303 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 603  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,887 км |  | 01.12.1980 | воздушный |
| 304 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 603  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,706 км |  | 01.12.1973 | воздушный |
| 305 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 604  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 2,897 км |  | 01.12.1980 | воздушный |
| 306 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 604  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,877 км |  | 01.10.1974 | воздушный |
| 307 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 604  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,688 км |  | 01.01.1963 | воздушный |
| 308 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 605  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,518 км |  | 03.08.1963 | воздушный |
| 309 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 605  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,049 км |  | 01.07.1975 | воздушный |
| 310 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 605  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,085 км |  | 01.01.1963 | воздушный |
| 311 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 606  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,855 км |  | 01.08.1990 | воздушный |
| 312 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 606  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,235 км |  | 01.01.1967 | воздушный |
| 313 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 607  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,940 км |  | 01.02.1980 | воздушный |
| 314 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 607  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,235 км |  | 01.01.1976 | воздушный |
| 315 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 607  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,954 км |  | 01.01.1963 | воздушный |
| 316 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 608  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,280 км |  | 01.04.1981 | воздушный |
| 317 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 608  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,953 км |  | 01.04.1981 | воздушный |
| 318 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 609  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,674 км |  | 01.04.1981 | воздушный |
| 319 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 609  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,823 км |  | 01.04.1981 | воздушный |
| 320 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 610  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,899 км |  | 01.01.1981 | воздушный |
| 321 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 610  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,570 км |  | 01.01.1963 | воздушный |
| 322 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 611  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,290 км |  | 01.04.1981 | воздушный |
| 323 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 612  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 0,990 км |  | 01.11.2014 | воздушный |
| 324 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 612  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 1,625 км |  | 01.11.2014 | воздушный |
| 325 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 614  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,715 км |  | 01.01.1977 | воздушный |
| 326 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 615  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,715 км |  | 01.12.1985 | воздушный |
| 327 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 615  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,575 км |  | 01.12.1985 | воздушный |
| 328 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 617  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 1,410 км |  | 30.10.2014 | воздушный |
| 329 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 618  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,275 км |  | 01.01.1981 | воздушный |
| 330 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 621  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,715 км |  | 01.01.1986 | воздушный |
| 331 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 619  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,170 км |  | 25.06.2002 | воздушный |
| 332 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 619  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,190 км |  | 01.01.2002 | воздушный |
| 333 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 619  ПС Дорогощь | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 MТП 110  ПС Грайворон | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,437 км |  | 01.01.1966 | воздушный |
| 444 | ВЛ 0,4кВ №2 MТП 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 |
| 451 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 322  ПС Гора-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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,925 км |  | 01.03.1984 | воздушный |
| 504 | ВЛ 0,4кВ №3 КТП 413  ПС Дорогощь | 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 Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,761 км |  | 01.01.1975 | воздушный |
| 507 | ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 411  ПС Дорогощь | 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 |
| 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 |
| 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+1,54,6 | 0,4 |  | 0,505 км |  | 31.08.2015 | воздушный |
| 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 Дорогощь |  | 0,4 |  | 0,910 км |  | 01.12.2012 | воздушный |
| 548 | ВЛ-0,4кВ №2 ТП 626  ПС Дорогощь |  | 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 |
| 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь |  | 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,245 км |  | 01.01.1977 | воздушный |
| 562 | ВЛ 0,4кВ №2 КТП 514  ПС Дорогощь | 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 |
| 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 cовме |  | 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 Казачья Лисица |  | 0,4 |  | 0,245 км |  | 30.11.2012 | воздушный |
| 581 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 114  ПС Казачья 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 Дорогощь | 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 Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 0,435 км |  | 02.04.1976 | воздушный |
| 586 | ВЛ 0,4кВ №1 КТП 620  ПС Дорогощь | А-35, А-50 | 0,4 |  | 1,660 км |  | 20.05.1976 | воздушный |
| 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-1от ЗТП-29  ПС Грайворон |  | 0,4 |  | 0,420 км |  | 30.09.2009 | воздушный |
| 604 | ВЛ-0,4 кВ № 3от 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 |
| 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 |
| 624 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП 502  ПС Дорогощь |  | 0,4 |  | 0,840 км |  | 23.11.2012 | воздушный |
| 625 | ВЛ 0,4кВ №4 КТП (1002) 507  ПС Дорогощь |  | 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 Дорогощь |  | 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 Дорогощь |  | 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 Дорогощь |  | 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 Дорогощь | 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 Дорогощь |  | 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 |
| 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 №5стол. 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 |
| 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 Дорогощь |  | 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 |
| 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 пенс.фонда г.Грайворон |  | 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 |
| 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.санаторий |  | 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 ЩУР №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 |
| 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 в не 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 расположено 1051 контейнерных площадок, 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 расположено 1344 контейнеров.

Региональным оператором является Общество с ограниченной ответственностью «Центр Экологической Безопасности» Белгородской области, в лице генерального директора Белоковаленко Леонида Игоревича.

ООО «Еврологистик» в лице директора Лисициной Олеси Юрьевны   
и ООО «Центр ЖКУ» в лице директора Фролова Геннадия Викторовича заключили договор №ДУ-1/18/Гр от 06.12.2019 на оказание услуг по транспортированию ТКО на территории Грайворонского городского округа из мест их накопления в места приема и размещения   
в границах территории оказания услуг.

По договору субподряда ООО «Центр ЖКУ» принимает на себя обязательство оказывать услуги по погрузке ТКО, в том числе КГО в местах их накопления в границах Грайворонского городского округа, их дальнейшей транспортировки в целях обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения на полигон ТКО Яковлевского городского округа

Разработаны маршруты движения транспорта по сбору ТКО, график вывоза.

Установлены контейнера для сбора раздельного вторичного сырья в здании администрации Грайворонского городского округа.

Планируется строительство мусороперегрузочной станции в с. Гора-Подол   
(10000м3, 120х80), (собран пакет документов, выделен земельный участок).

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

Объект 31:13:1310009:4 был поставлен на кадастровый учёт 11 января 2005 года.

Использование земельного участка г. Грайворон, ул. Серика, 53, для размещения твердых коммунальных отходов запрещено (Постановление администрации муниципального района «Грайворонский район» от 19.04.2017 г. № 140-п).

Ориентировочный объем захороненных отходов составляет: 53900м3.

Вид размещенных отходов – отходы твердые коммунальные IV-V класса опасности.

В настоящее время заключен муниципальный контракт на выполнение работ   
по разработке проектно-сметной документации на рекультивацию данного объекта.

**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 обратом 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.

Таблица 49.

**Информация о степени оснащённости приборами учёта потребителей**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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.

Таблица50

**Показатели развития муниципального образования**

| **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 | --- |
| 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 | --- |
| 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.

Таблица 51

**Тепловые нагрузки потребителей Грайворонского городского округа**

| **Показатель** | **2017** |  | **2018** |  | **2019** |  | **2020**  **(за 10 месяцев)** |  | **2021** |  | **2022-2024** | | **2025-2038** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** | **Отопление** | **ГВС** |
| Луначарского | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 5777,79 |  | 6148,8 |  | 5472,41 |  | 2905,4 |  | 5691,31 |  | 5691,31 |  | 5691,31 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 153,56 |  | 141,85 |  | 141,57 |  | 140,97 |  | 141,57 |  | 141,57 |  | 141,57 |  |
| КПД, % | 86 |  | 85 |  | 88 |  | 87 |  | 85 |  | 83 |  | 81 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 131,7 |  | 153 |  | 121,1 |  | 73,3 |  | 140 |  | 140 |  | 140 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 6,38 |  | 6,52 |  | 6,52 |  | 6,52 |  | 6,52 |  | 6,52 |  | 6,52 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 6,38 |  | 6,52 |  | 6,52 |  | 6,52 |  | 6,52 |  | 6,52 |  | 6,52 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 168,26 |  | 1349,1 |  | 445,41 |  | 681,42 |  | 520 |  | 520 |  | 520 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 3,19 |  | 3,233 |  | 3,233 |  | 3,233 |  | 3,233 |  | 3,233 |  | 3,233 |  |
| Шухова | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 4075,2 |  | 3617,8 |  | 3796,72 |  | 2201,3 |  | 3948,59 |  | 3948,59 |  | 3948,59 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 112,23 |  | 138,7 |  | 138,45 |  | 137,84 |  | 138,45 |  | 138,45 |  | 138,45 |  |
| КПД, % | 92 |  | 91 |  | 89 |  | 88 |  | 86 |  | 84 |  | 81 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 18,2 |  | 79,2 |  | 66,1 |  | 38,1 |  | 72,0 |  | 72,0 |  | 72,0 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  | 2,46 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 86,83 |  | 264,7 |  | 133,09 |  | -339,97 |  | 150 |  | 150 |  | 150 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,839 |  | 0,839 |  | 0,839 |  | 0,839 |  | 0,839 |  | 0,839 |  | 0,839 |  |
| ПНИ | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 4060,7 | 688,9 | 3017,1 | 1737,3 | 2503,4 | 1810,1 | 3398,9 | 563,6 | 3600 | 1700 | 3600 | 1700 | 3600 | 1700 |
| Расход топлива,м3/Гкал | 123,47 | | 139,47 | | 139,21 | | 138,59 | | 139,21 | | 139,21 | | 139,21 | |
| КПД, % | 90 |  | 88 |  | 87 |  | 85 |  | 84 |  | 82 |  | 80 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 21,9 |  | 98,6 |  | 86,9 |  | 65,4 |  | 90 |  | 90 |  | 90 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  | 2,51 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 52,43 |  | 77,9 |  | -70,58 |  | 181,88 |  | 100 |  | 100 |  | 100 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,57 |  | 0,57 |  | 0,57 |  | 0,57 |  | 0,57 |  | 0,57 |  | 0,57 |  |
| Администрация округа | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 665,7 |  | 618,4 |  | 656,9 |  | 291,1 |  | 683,17 |  | 683,17 |  | 683,17 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 133,24 |  | 146,01 |  | 145,77 |  | 145,1 |  | 145,77 |  | 145,77 |  | 145,77 |  |
| КПД, % | 90 |  | 89 |  | 87 |  | 85 |  | 84 |  | 82 |  | 80 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 12,4 |  | 13,8 |  | 12,2 |  | 7,3 |  | 12 |  | 12 |  | 12 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 0,35 |  | 0,35 |  | 0,35 |  | 0,35 |  | 0,35 |  | 0,35 |  | 0,35 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 0,35 |  | 0,35 |  | 0,35 |  | 0,35 |  | 0,35 |  | 0,35 |  | 0,35 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 2,28 |  | 56,2 |  | -62,49 |  | 62,53 |  | 57 |  | 57 |  | 57 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  |
| Кирпичный завод | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 181 |  | 199,1 |  | 169,6 |  | 98,5 |  | 176,38 |  | 176,38 |  | 176,38 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 156,34 |  | 136,44 |  | 136,23 |  | 135,58 |  | 135,58 |  | 135,58 |  | 135,58 |  |
| КПД, % | 93 |  | 92 |  | 91 |  | 90 |  | 88 |  | 87 |  | 85 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 3,9 |  | 4,4 |  | 3,7 |  | 2,5 |  | 3,0 |  | 3,0 |  | 3,0 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  | 0,16 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 0,66 |  | 15,1 |  | 7,47 |  | 19,43 |  | 14 |  | 14 |  | 14 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,072 |  | 0,072 |  | 0,072 |  | 0,072 |  | 0,072 |  | 0,072 |  | 0,072 |  |
| Безымено | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 1239,3 |  | 1296,5 |  | 1256,9 |  | 688,2 |  | 1307,17 |  | 1307,17 |  | 1307,17 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 155,08 |  | 139,79 |  | 139,54 |  | 138,92 |  | 139,54 |  | 139,54 |  | 139,54 |  |
| КПД, % | 91 |  | 90 |  | 90 |  | 88 |  | 88 |  | 87 |  | 85 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 28,1 |  | 33,9 |  | 30 |  | 17,2 |  | 31 |  | 31 |  | 31 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 2,07 |  | 2,07 |  | 2,07 |  | 2,07 |  | 2,07 |  | 2,07 |  | 2,07 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 2,07 |  | 2,07 |  | 2,07 |  | 2,07 |  | 2,07 |  | 2,07 |  | 2,07 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 60,01 |  | 363,2 |  | 211,99 |  | 149,59 |  | 300 |  | 300 |  | 300 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 1,414 |  | 1,414 |  | 1,414 |  | 1,414 |  | 1,414 |  | 1,414 |  | 1,414 |  |
| Гора-Подол (школа) | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 917,71 |  | 869,5 |  | 894,2 |  | 503,3 |  | 929,97 |  | 929,97 |  | 929,97 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 146,85 |  | 141,86 |  | 141,61 |  | 140,98 |  | 141,61 |  | 141,61 |  | 141,61 |  |
| КПД, % | 91 |  | 91 |  | 90 |  | 90 |  | 88 |  | 88 |  | 86 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 19,5 |  | 22,1 |  | 20,3 |  | 12,0 |  | 21 |  | 21 |  | 21 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  | 2,58 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 36,99 |  | 211,4 |  | 95,41 |  | 80,55 |  | 130 |  | 130 |  | 130 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 2,127 |  | 2,127 |  | 2,127 |  | 2,127 |  | 2,127 |  | 2,127 |  | 2,127 |  |
| Смородино | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 679,6 |  | 652,4 |  | 645,7 |  | 306,4 |  | 671,6 |  | 671,6 |  | 671,6 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 143,12 |  | 143,48 |  | 143,2 |  | 142,6 |  | 143,2 |  | 143,2 |  | 143,2 |  |
| КПД, % | 90 |  | 88 |  | 87 |  | 86 |  | 84 |  | 83 |  | 81 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 14,9 |  | 15,6 |  | 14,6 |  | 9,4 |  | 14,5 |  | 14,5 |  | 14,5 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 57,54 |  | 114,2 |  | 67,18 |  | 150,37 |  | 130 |  | 130 |  | 130 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 1,175 |  | 1,175 |  | 1,175 |  | 1,175 |  | 1,175 |  | 1,175 |  | 1,175 |  |
| Головчино (больница) | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 354,9 |  | 406,8 |  | 308,4 |  | 184,8 |  | 320,74 |  | 320,74 |  | 320,74 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 157,9 |  | 138,7 |  | 138,47 |  | 137,84 |  | 138,47 |  | 138,47 |  | 138,47 |  |
| КПД, % | 92 |  | 91 |  | 91 |  | 90 |  | 90 |  | 88 |  | 86 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 8,1 |  | 9,3 |  | 7,7 |  | 4,4 |  | 8,2 |  | 8,2 |  | 8,2 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  | 0,24 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 14,95 |  | 49,1 |  | 67,23 |  | 27,23 |  | 55 |  | 55 |  | 55 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,065 |  | 0,065 |  | 0,065 |  | 0,065 |  | 0,065 |  | 0,065 |  | 0,065 |  |
| Головчино (жилые дома) | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 1125,2 |  | 1244,7 |  | 1045,4 |  | 602,3 |  | 1087,22 |  | 1087,22 |  | 1087,22 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 158,81 |  | 137,18 |  | 136,94 |  | 136,32 |  | 136,94 |  | 136,94 |  | 136,94 |  |
| КПД, % | 92 |  | 92 |  | 91 |  | 90 |  | 89 |  | 88 |  | 86 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 28,2 |  | 30,7 |  | 25,8 |  | 16,4 |  | 27 |  | 27 |  | 27 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  | 1,8 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 80 |  | 257,8 |  | 216,72 |  | 194,56 |  | 230 |  | 230 |  | 230 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 1,022 |  | 1,022 |  | 1,022 |  | 1,022 |  | 1,022 |  | 1,022 |  | 1,022 |  |
| Горьковский | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 561,7 |  | 549,1 |  | 543 |  | 233,6 |  | 564,72 |  | 564,72 |  | 564,72 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 153,63 |  | 138,7 |  | 138,47 |  | 137,85 |  | 138,47 |  | 138,47 |  | 138,47 |  |
| КПД, % | 92 |  | 91 |  | 91 |  | 90 |  | 88 |  | 86 |  | 85 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 13,6 |  | 15,2 |  | 12,7 |  | 6,9 |  | 13 |  | 13 |  | 13 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  | 1,72 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 39,11 |  | 195,8 |  | 76,27 |  | 101,99 |  | 170 |  | 170 |  | 170 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 1,429 |  | 1,429 |  | 1,429 |  | 1,429 |  | 1,429 |  | 1,429 |  | 1,429 |  |
| Мокрая Орловка | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 609,4 |  | 603,5 |  | 762,39 |  | 407,6 |  | 792,88 |  | 792,88 |  | 792,88 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 178,88 |  | 138,7 |  | 138,45 |  | 138,83 |  | 138,45 |  | 138,45 |  | 138,45 |  |
| КПД, % | 92 |  | 91 |  | 91 |  | 90 |  | 86 |  | 88 |  | 84 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 16,8 |  | 17,4 |  | 15,4 |  | 9,8 |  | 16 |  | 16 |  | 16 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  | 1,2 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 21,75 |  | 250,6 |  | -9,79 |  | 69,46 |  | 100 |  | 100 |  | 100 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,816 |  | 0,816 |  | 0,816 |  | 0,816 |  | 0,816 |  | 0,816 |  | 0,816 |  |
| Дорогощь (школа) | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 388,7 |  | 398,6 |  | 346,4 |  | 169,2 |  | 360,25 |  | 360,25 |  | 360,25 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 156,93 |  | 137,75 |  | 137,22 |  | 136,61 |  | 137,22 |  | 137,22 |  | 137,22 |  |
| КПД, % | 90 |  | 89 |  | 88 |  | 88 |  | 87 |  | 86 |  | 85 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 0 |  | 0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  | 0,17 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 2,56 |  | 90,4 |  | 55,66 |  | 83,07 |  | 80 |  | 80 |  | 80 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  | 0,01 |  |
| Дорогощь (детский сад) | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 82,3 |  | 73,8 |  | 60 |  | 33,4 |  | 62,4 |  | 62,4 |  | 62,4 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 135,14 |  | 144,04 |  | 135,67 |  | 135,09 |  | 135,67 |  | 135,67 |  | 135,67 |  |
| КПД, % | 90 |  | 88 |  | 88 |  | 88 |  | 87 |  | 87 |  | 85 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 0 |  | 0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  | 0,086 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 0,58 |  | 13,6 |  | 3,09 |  | 7,65 |  | 8 |  | 8 |  | 8 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  |
| Гора-Подол (администрация) | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 67,9 |  | 70,8 |  | 60,6 |  | 35,6 |  | 68,64 |  | 68,64 |  | 68,64 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 209,13 |  | 164,62 |  | 136 |  | 135,29 |  | 136 |  | 136 |  | 136 |  |
| КПД, % | 91 |  | 90 |  | 90 |  | 90 |  | 90 |  | 89 |  | 88 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 3,3 |  | 2,3 |  | 2,0 |  | 1,3 |  | 2 |  | 2 |  | 2 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  | 0,055 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 2,87 |  | 44 |  | 34,32 |  | 23,41 |  | 40 |  | 40 |  | 40 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,024 |  | 0,024 |  | 0,024 |  | 0,024 |  | 0,024 |  | 0,024 |  | 0,024 |  |
| Доброе (школа) | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 484,6 |  | 529 |  | 507,4 |  | 223,3 |  | 527,69 |  | 527,69 |  | 527,69 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 136,8 |  | 130,8 |  | 128,57 |  | 127,98 |  | 128,57 |  | 128,57 |  | 128,57 |  |
| КПД, % | 92 |  | 91 |  | 91 |  | 91 |  | 90 |  | 88 |  | 87 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 0 |  | 0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  | 0,0 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  | 0,52 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 3,7 |  | 21,6 |  | -58,54 |  | 39,67 |  | 35 |  | 35 |  | 35 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,014 |  | 0,014 |  | 0,014 |  | 0,014 |  | 0,014 |  | 0,014 |  | 0,014 |  |
| ТКУ ОПБ | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 1507,8 |  | 1450,7 |  | 1273,8 |  | 338 |  | 1324,75 |  | 1324,75 |  | 1324,75 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 102,13 |  | 133,65 |  | 135,42 |  | 134,83 |  | 135,42 |  | 135,42 |  | 135,42 |  |
| КПД, % | 92 |  | 90 |  | 90 |  | 90 |  | 88 |  | 88 |  | 86 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 0,7 |  | 24,8 |  | 23,1 |  | 15,7 |  | 23,5 |  | 23,5 |  | 23,5 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной,Гкал/час | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  | 1,03 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 93,57 |  | -237,3 |  | -134,17 |  | 429,96 |  | 250 |  | 250 |  | 250 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,366 |  | 0,366 |  | 0,366 |  | 0,366 |  | 0,366 |  | 0,366 |  | 0,366 |  |
| ТКУ Козинка | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 1702,3 |  | 1873,8 |  | 1154,7 |  | 942,4 |  | 1288 |  | 1288 |  | 1288 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 147,74 |  | 134,81 |  | 135,45 |  | 134,84 |  | 135,45 |  | 135,45 |  | 135,45 |  |
| КПД, % | 92 |  | 91 |  | 91 |  | 90 |  | 90 |  | 89 |  | 87 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 1 |  | 42,7 |  | 37,0 |  | 22,2 |  | 40 |  | 40 |  | 40 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  | 1,1 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 145,13 |  | 218,5 |  | -37,17 |  | 140,77 |  | 180 |  | 180 |  | 180 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,22 |  | 0,22 |  | 0,22 |  | 0,22 |  | 0,22 |  | 0,22 |  | 0,22 |  |
| ТКУ Головчино | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год | 739,3 |  | 802,6 |  | 854,6 |  | 399 |  | 888,78 |  | 888,78 |  | 888,78 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал | 135,92 |  | 134,48 |  | 135,46 |  | 134,85 |  | 135,46 |  | 135,46 |  | 135,46 |  |
| КПД, % | 91 |  | 91 |  | 91 |  | 90 |  | 90 |  | 88 |  | 87 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год | 0,7 |  | 16,1 |  | 12,4 |  | 7,0 |  | 14 |  | 14 |  | 14 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час | 1,0 |  | 1,0 |  | 1,0 |  | 1,0 |  | 1,0 |  | 1,0 |  | 1,0 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час | 1,0 |  | 1,0 |  | 1,0 |  | 1,0 |  | 1,0 |  | 1,0 |  | 1,0 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год | 48,38 |  | -13,9 |  | -249,7 |  | -58,46 |  | 50 |  | 50 |  | 50 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,516 |  | 0,516 |  | 0,516 |  | 0,516 |  | 0,516 |  | 0,516 |  | 0,516 |  |
| Замостье | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/год |  |  | 59,5 |  | 157 |  | 80,6 |  | 163,28 |  | 163,28 |  | 163,28 |  |
| Расход топлива,м3/Гкал |  |  |  |  | 135,72 |  | 134,85 |  | 135,72 |  | 135,72 |  | 135,72 |  |
| КПД, % |  |  | 90 |  | 90 |  | 90 |  | 90 |  | 88 |  | 88 |  |
| Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/год |  |  | 1,4 |  | 3,0 |  | 1,7 |  | 1,5 |  | 1,5 |  | 1,5 |  |
| Установленная мощность котельной, Гкал/час |  |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  |
| Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час |  |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  | 0,149 |  |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/год |  |  | 9,3 |  | -11,82 |  | -4,37 |  | 10 |  | 10 |  | 10 |  |
| Мощность нетто, Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал | 0,32 |  | 0,32 |  | 0,32 |  | 0,32 |  | 0,32 |  | 0,32 |  | 0,32 |  |

### 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.

Таблица 52

**Перспективный баланс водоснабжения ГУП «Белоблводоканал»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей производственной деятельности** | **Ед.изм.** | **2020** | **2021-2034** |
| 1 | Объем поднятой воды | тыс.м3 | 593,9 | 665,0 |
| 2 | Объем воды полученной со стороны | тыс.м3 | - | - |
| 3 | Объем воды используемой на технологические нужды | тыс.м3 | 2,1 | 2,8 |
| 4 | Объем воды, пропущенной через очистные сооружения | тыс.м3 | 432 | 480,0 |
| 5 | Объем воды поданной в сеть | тыс.м3 | 593,9 | 665,0 |
| 6 | Потери воды в сети | тыс.м3 | 72,9 | 30,0 |
| 7 | Объем реализации воды, в т.ч: | тыс.м3 | 520,9 | 680,0 |
| 7.1 | -Отпущенной воды другим водопроводом | тыс.м3 | - | - |
| 7.2 | -Населению по приборам учета | тыс.м3 | 348,6 | 369,2 |
| 7.3 | -Населению без прибора учета | тыс.м3 | 67,9 | 65,8 |
| 7.4 | -Бюджетным организациям по приборам учета | тыс.м3 | 64,2 | 69,9 |
| 7.5 | -Бюджетным организациям без прибора учета | тыс.м3 | 2,0 | 1,5 |
| 7.6 | -Прочим потребителям | тыс.м3 | 38,2 | 39,0 |
| 7.7 | -Собственные нужды | тыс.м3 | - | - |

**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.

Таблица 53

**Прогнозируемые объемы потребления услуги водоотведения**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей производственной деятельности**  **и статей затрат** | **Ед.** | **2020** | **2021** | **2025** | **2026-2034** |
| **п/п** | **изм.** |
| 1 | Принято сточных вод | тыс. м3 | 117,8 | 93 | 103 | 105,00 |
| 2 | Объем сточных вод, пропущенных через собственные очистные сооружения | тыс. м3 | 117,8 | 93,00 | 103,00 | 105,00 |
| 3 | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс. м3 | - | - | - | - |
| 4 | Объем реализации услуг всего, в т.ч. | тыс. м3 | 117,8 | 93 | 103 | 105,00 |
| 4.1 | - принято от других канализаций | тыс. м3 | - | - | - | - |
| 4.2 | - населению | тыс. м3 | 74,0 | 60,60 | 68,70 | 70,70 |
| 4.3 | - бюджетным | тыс. м3 | 39,6 | 29,00 | 36,00 | 38,00 |
| 4.4 | - собственные нужды предприятия | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5 | - прочим потребителям | тыс. м3 | 4,2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.6 | -ИТОГО принято | тыс. м3 | 117,8 | 93,00 | 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», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ   
№ 359/ГС от 01.10.2013 г., 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.

Таблица 54

**Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования**

| **№ п/п** | **Наименование целевого показателя** | **Данные, используемые для установления целевого показателя** | **Единица измерения** | **Значение установленного целевого показателя** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | **Целевой показатель качества воды** | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть  не соответствующих установленных 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 | **Целевые показатели надежности**  **и бесперебойности водоснабжения**  **и водоотведения** | 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 | **Целевой показатель очистки сточных вод** | 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 | % | - | - | - | - |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно  к видам централизованных систем водоотведения раздельно  для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | % | - | 15 | 15 | 15 |
| 4 | **Целевые показатели эффективности использования ресурсов** | 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/м3 | 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/м3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой  в технологическом процессе очистки сточных вод | кВт\*ч/м3 | 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/м3 | 0,31 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |

1. **Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей**

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

Таблица 55

**Теплоснабжение**

| **№**  **п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | **Всего финансирова-ние, тыс. руб.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2038** | **Ожидаемый эффект** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1**.** |
| 1.1 | Котельная Луначарского. Техническое перевооружение котельной, замена котлов 3 шт. по 2 МВт, замена насосного оборудования | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 2500 | - | - | 2500 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.2 | Котельная Шухова. Замена насосов, установка автоматической ХВО, диспетчеризация котельной  Замена участков тепловой сети | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 800 | - | - | 800 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.3 | Котельная ПНИ Техническое перевооружение котельной, замена котлов 3 шт. | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 1500 | - | - | 1500 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.4 | Котельная с. Безымено. Техническое перевооружение котельной, замена котлов 2 шт., замена насосного оборудования, установка автоматической ХВО | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 870 | - | - | 870 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.5 | Котельная с. Гора-Подол (Школа). Техническое перевооружение котельной, замена котлов 3 шт., замена насосного оборудования, диспетчеризация котельной, установка автоматической ХВО | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 2000 | - | - | 2000 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.6 | Котельная с. Смородино  Техническое перевооружение котельной, замена котлов 2 шт., замена насосного оборудования, установка автоматической ХВО | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 1750 | - | - | 1750 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.7 | Котельная с. Головчино (Больница). Замена насосного оборудования, диспетчеризация котельной | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 650 | - | - | 650 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.8 | Котельная с. Головчино (Поселок). Техническое перевооружение котельной, замена котлов 2 шт., замена насосного оборудования | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 990 | - | - | 990 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.9 | Котельная п. Горьковский. Ликвидация котельной – установка ТКУ с системой диспетчеризации | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 1600 | - | - | 1600 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.10 | Котельная с. Мокрая Орловка. Техническое перевооружение котельной, замена котлов 2 шт., замена насосного оборудования | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 990 | - | - | 990 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.11 | Котельная с. Догорощь (школа). Техническое перевооружение котельной, замена котлов 2 шт., замена насосного оборудования | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 630 | - | - | 630 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.12 | Котельная с. Догорощь (д/сад). Техническое перевооружение котельной, замена котлов 2 шт., замена насосного оборудования, установка автоматической ХВО | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника | - | 560 | - | - | 560 | - | - | Повышение надежности и энергоэффективности теплоисточника |
| 1.13 | Замена сетей котельной ОПБ ТКУ | Повышение качества услуг теплоснабжения | - | 17750,15 | - | - | 17750,15 | - | - | Снижение аварийности |
| 1.14 | Замена сетей котельной  с. Гора-подол (школа) | Повышение качества услуг теплоснабжения | - | 7009,2 | - | - | 7009,2 | - | - | Снижение аварийности |
| 1.15 | Замена сетей котельной  с. Головчино (больница) | Повышение качества услуг теплоснабжения | - | 7398,6 | - | - | - | 7398,6 | - | Снижение аварийности |

Таблица 56

**Водоснабжение**

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Место проведения мероприятия** | **Финансовая потребность, тыс. руб. с НДС** | **Реализация мероприятий по годам, тыс. руб. с НДС** | | | | | | | **Источник финансирования** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027-2034** |
|  | **ИТОГО** |  | **200 593,3** | **34 300,0** | **111 240,00** | **55 053,3** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| 1 | Проектирование строительства сетей и сооружений водоснабжения в с. Головчино | с. Головчино | **700,0** | 700,0 |  |  |  |  |  |  | Областной бюджет |
| 2 | Строительство сетей и сооружений водоснабжения в с. Головчино | с. Головчино | **31 000,0** |  | 31 000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 240,00-Областной бюджет, 29 760,00-Федеральный бюджет |
| 3 | Проектирование строительства сетей  и сооружений водоснабжения  в с. Смородино  (скважина) | с. Смородино | **700,00** |  | 700,00 |  |  |  |  |  | Областной бюджет |
| 4 | Строительство сетей  и сооружений водоснабжения  в с. Смородино  (скважина) | с. Смородино | **10000,0** | 0,0 |  | 10 000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 400,00-Областной бюджет, 9600,00-Федеральный бюджет |
| 5 | Проектирование строительства сооружений водоснабжения  в с. Гора-Подол  (скважина, башня) | с. Гора-Подол | **700,00** |  | 700,00 |  |  |  |  |  | Областной бюджет |
| 6 | Строительство сооружений водоснабжения  в с. Гора-Подол  (скважина, башня) | с. Гора-Подол | **7 125,0** | 0,0 |  | 7 125,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 285,00-Областной бюджет, 6 840,00-Федеральный бюджет |
| 7 | Проектирование строительства станции водоподготовки  в с. Козинка | с. Козинка | **600,00** | 600,00 |  |  |  |  |  |  | Областной бюджет |
| 8 | Строительство станции водоподготовки  в с. Козинка | с. Козинка | **6 000,0** |  | 6000,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 240,00-Областной бюджет, 5 760,00-Федеральный бюджет |
| 9 | Капитальный ремонт водопровода с. Пороз | с. Пороз | **4 000,0** | 4 000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Областной бюджет |
| 10 | Поставка станции обезжелезивания воды  в с. Почаево | с. Почаево | **4 000,0** | 4 000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Областной бюджет |
| 11 | Внутриплощадочные сети и сооружения водоснабжения МКР ИЖС «Замостье» | МКР ИЖС «Замостье» | **25 000,0** | 25 000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | ФП «Стимул» национального проекта «Жилье и городская среда» |
| 12 | Строительство и реконструкция объектов водоснабжения Головчинского сельского поселения | Головчинское сельское поселение | **72 840,0** | 0,0 | 72 840,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | ФП «Стимул» национального проекта «Жилье и городская среда» |
| 13 | Строительство и реконструкция объектов водоснабжения Смородинского сельского поселения | Смородинское сельское поселение | **37 928,3** | 0,0 | 0,0 | 37 928,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | ФП «Стимул» национального проекта «Жилье и городская среда» |

Таблица 57

**Водоотведение**

| **№ 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** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
|  | **ИТОГО** |  |  | **31 300,0** | **0,0** | **11 300,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **20 000,0** |
|  | Строительство напорного канализационного трубопровода  в г. Грайворон, Грайворонского района, Белгородской области | г. Грайворон | Повышение надежности и бесперебойности водоотведения | 11 300,0 |  | 11 300,0 |  |  |  |  | Областной бюджет |
|  | Реконструкция напорных канализационных коллекторов с заменых 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 |

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 РФ.

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, утвержденные приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 г. № 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.

1. **Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.**
   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.

* 1. **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, выставляемые 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 теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона   
от 27.07.2010 г. № 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 РФ от 23.07.2007 г.  
№ 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 РФ в соответствии с требованиями Федерального закона   
от 26.03.2003 г. № 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 РФ от 01.12.2009 г. № 977.

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 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от

03.05.2001 г. № 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 31.03.1999 г. № 69-ФЗ   
«О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 г. № 335 «О порядке установления специальных надбавок   
к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями   
для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 г. № 264-э/5.

* 1. **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 Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации   
от 23 августа 2010 г. № 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.

1. **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.