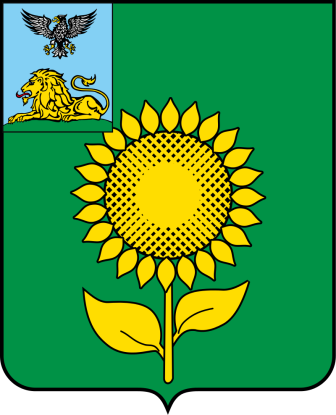
|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №2**  **УТВЕРЖДЕНА**  **постановлением администрации**  **Алексеевского городского округа**  **от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 2021г. № \_\_\_** |



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ АЛЕКСЕЕВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

НА 2019-2038 ГОДЫ

(Актуализация 2021 года)

Обосновывающие материалы

Оглавление

1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки Программы 5

1.1. Характеристика муниципального образования 5

2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы 8

2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению 8

2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения 8

2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения 9

2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения 9

2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения 10

2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов 10

3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры 12

3.1 Описание состояния систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования 12

3.1.1 Описание состояния системы теплоснабжения муниципального образования 12

3.1.2 Описание состояния системы водоснабжения муниципального образования 21

3.1.3 Описание состояния системы водоотведения муниципального образования 34

3.1.4 Описание состояния системы газоснабжения муниципального образования 43

3.1.5 Описание состояния системы электроснабжения муниципального образования 49

3.1.6 Описание состояния системы утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования 49

3.2 Описание проблем коммунальной инфраструктуры муниципального образования 52

3.2.1 Теплоснабжение 52

3.2.2 Водоснабжение 53

3.2.3 Водоотведение 53

3.2.4 Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов 54

4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации 55

4.1 Проблемы в реализации энергосбережения в сфере теплоснабжения муниципального образования 56

4.2 Проблемы в реализации энергосбережения в сфере водоснабжения и водоотведения муниципального образования 57

5. Плановые показатели развития коммунальной инфраструктуры 57

7. Финансовые потребности для реализации Программы 62

7.1 Теплоснабжение 62

7.2 Водоснабжение 64

7.3 Водоотведение 66

7.4 Электроснабжение 68

7.5 Газоснабжение 68

7.6 Утилизация твердых бытовых отходов 68

8. Организация реализации проектов 68

9. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение) 71

10. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги 73

# 1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки Программы

## 1.1. Характеристика муниципального образования

Для целей Программы рассматриваются характеристики муниципального образования, определяющие наибольшее влияние на сложность и ресурсоемкость систем коммунальной инфраструктуры, а также на объемы потребляемых услуг и коммунальных ресурсов.

Алексеевский городской округ расположен в восточной части Белгородской области.

Городской округ граничит с [Вейделевским](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%B5%D0%BB%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD) (протяженность границы – 36 км), [Красненским](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%B0%D0%BA%D0%B8%D1%82%D1%8F%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD) (12 км), [Красногвардейским](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%BE%D1%80%D0%B8%D1%81%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD_(%D0%91%D0%B5%D0%BB%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) (62 км), Ровеньским (25 км) районами Белгородской области и и Каменским, Острогожским и Ольховатским районами Воронежской области (протяженность границы – 134 км).

Площадь городского округа в существующих границах составляет 1765,1 км2.

В состав муниципального образования входят 1 город и 89 сельских населенных пунктов, в том числе 6 без населения.

Таблица 1.1.1

**Сведения о населенных пунктах и населении Алексеевского городского округа**

| **№** | **Наименование населённого пункта** | **Тип населённого пункта** | **Численность населения, чел.** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Алексеевка | город | 38447 |
| 2 | Алейниково | село | 463 |
| 3 | Алексеенково | село | 280 |
| 4 | Афанасьевка | село | 1141 |
| 5 | Бабичев | хутор | 80 |
| 6 | Батлуков | хутор | 16 |
| 7 | Белозорово | село | 204 |
| 8 | Бережной | хутор | 9 |
| 9 | Березки | хутор | 135 |
| 10 | Березняги-Вторые | хутор | - |
| 11 | Ближнее Чесночное | село | 97 |
| 12 | Божково | село | 104 |
| 13 | Бубликово | село | 222 |
| 14 | Васильченков | хутор | 1 |
| 15 | Варваровка | село | 580 |
| 16 | Власов | хутор | 172 |
| 17 | Волков | хутор | - |
| 18 | Воробьево | село | 159 |
| 19 | Гарбузово | село | 673 |
| 20 | Гезов | хутор | 299 |
| 21 | Геращенково | поселок | 108 |
| 22 | Глуховка | село | 889 |
| 23 | Голубинский | поселок | - |
| 24 | Городище | хутор | 19 |
| 25 | Гречаников | хутор | 3 |
| 26 | Дальнее Чесночное | село | 119 |
| 27 | Дудчин | хутор | 1 |
| 28 | Жуково | село | 274 |
| 29 | Запольное | село | 105 |
| 30 | Зварыкино | село | 29 |
| 31 | Иващенково | село | 273 |
| 32 | Игнатов | хутор | 62 |
| 33 | Иловка | село | 2879 |
| 34 | Ильинка | село | 1225 |
| 35 | Калитва | село | 262 |
| 36 | Камышеватое | село | 242 |
| 37 | Кириченков | хутор | 93 |
| 38 | Климов | хутор | 15 |
| 39 | Ковалево | село | 320 |
| 40 | Колтуновка | село | 402 |
| 41 | Копанец | хутор | 184 |
| 42 | Кукаречин | хутор | - |
| 43 | Кулешов | хутор | 8 |
| 44 | Куприянов | хутор | 59 |
| 45 | Кущино | село | 495 |
| 46 | Лесиковка | поселок | 32 |
| 47 | Луценково | село | 500 |
| 48 | Матрено-Гезово | село | 844 |
| 49 | Меняйлово | село | 348 |
| 50 | Мухоудеровка | село | 1278 |
| 51 | Надеждовка | село | - |
| 52 | Неменущий | хутор | 129 |
| 53 | Николаевка | поселок | 17 |
| 54 | Николаевка | село | 60 |
| 55 | Новоселовка | хутор | 15 |
| 56 | Орлов | хутор | 1 |
| 57 | Осадчее | село | 219 |
| 58 | Осьмаков | хутор | 129 |
| 59 | Папушин | хутор | 44 |
| 60 | Пирогово | село | 152 |
| 61 | Подсереднее | село | 1267 |
| 62 | Покладов | хутор | 79 |
| 63 | Попов | хутор | - |
| 64 | Пышнограев | хутор | 6 |
| 65 | Редкодуб | хутор | 22 |
| 66 | Резников | хутор | 1 |
| 67 | Репенка | село | 547 |
| 68 | Рыбалкин | хутор | 90 |
| 69 | Сероштанов | хутор | 6 |
| 70 | Сидоркин | хутор | 87 |
| 71 | Славгородское | село | 252 |
| 72 | Советское | село | 952 |
| 73 | Соломахин | хутор | 9 |
| 74 | Сыроватский | хутор | 15 |
| 75 | Станичное | село | 177 |
| 76 | Студеный Колодец | село | 188 |
| 77 | Тараканов | хутор | 13 |
| 78 | Теплинка | село | 213 |
| 79 | Тютюниково | село | 235 |
| 80 | Красное | село | 775 |
| 81 | Хлевище | село | 693 |
| 82 | Хмызовка | поселок | 131 |
| 83 | Хрещатый | хутор | 328 |
| 84 | Черепов | хутор | 93 |
| 85 | Чупринино | село | 108 |
| 86 | Шапорево | село | 23 |
| 87 | Шапошников | хутор | 12 |
| 88 | Шелушин | хутор | 86 |
| 89 | Шкуропатов | хутор | 88 |
| 90 | Щербаково | село | 412 |
|  | **Всего:** |  | 61 824 |

Внешние связи городского округа поддерживаются круглогодично автомобильным и железнодорожным транспортом.

Алексеевский городской округ полностью электрифицирован.

Количество негазифицированных населенных пунктов -16 единиц.

Обеспечение водой населения осуществляется в основном за счет центрального водопровода и водозаборов. Протяженность данных сетей составляет 393,5 км.

**2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы**

**2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению**

Значения прогнозируемых тепловых нагрузок приведены в таблице 2.1.1.

**Тепловые нагрузки потребителей Городского округа**

Таблица 2.1.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование района** | **Вид теплопотребления** | **Объемы потребления и приросты тепловой энергии, Гкал/ч** | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023-2027** | **2028** |
| Алексеевский городской округ г. Алексеевка район «Привокзальный» в границах зон деятельности № 1 | Отопление | 24,974 | 25,189 | 25,189 | 25,189 | 25,189 |
| ГВС | 1,95 | 1,857 | 1,857 | 1,857 | 1,857 |
| Алексеевский городской округ г. Алексеевка район «Центральный» в границах зон деятельности № 2 | Отопление | 20,149 | 19,719 | 19,719 | 19,719 | 19,719 |
| ГВС | 1,68 | 1,588 | 1,588 | 1,588 | 1,588 |
| Алексеевский городской округ в границах зон деятельности территориальных администраций | Отопление | 8,121 | 8,117 | 8,117 | 8,117 | 8,117 |
| ГВС | - | - | - | - | - |

### 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 2.2.1.

**Перспективный баланс водоснабжения Городского окурга**

Таблица 2.2.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **2021** | **2022** | **2023-2028** | **2029-2032** | **2033-2038** |
| 1 | Объем поднятой воды | тыс.м3 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 |
| 2 | Объем воды полученной со стороны | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем воды используемой на технолгические нужды | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 4 | Объем воды пропущенной через очистные сооружения | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 5 | Объем воды поданной в сеть | тыс.м3 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 |
| 6 | Потери воды в сети | тыс.м3 | 338,9 | 338,9 | 338,9 | 338,9 | 338,9 |
| 7 | Объем реализации воды, в т.ч: | тыс.м3 | 2829,5 | 2829,5 | 2829,5 | 2829,5 | 2829,5 |
| 7.1 | -Отпущенной воды другим водопроводом | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 7.2 | -Населению по приборам учета | тыс.м3 | 1438,4 | 1476,3 | 1514,1 | 1552,1 | 1589,8 |
| 7.3 | -Населению без прибора учета | тыс.м3 | 454,3 | 416,4 | 378,6 | 340,6 | 302,9 |
| 7.4 | -Бюджетным организациям по приборам учета | тыс.м3 | 218,9 | 218,9 | 218,9 | 218,9 | 218,9 |
| 7.5 | -Бюджетным организациям без прибора учета | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 7.6 | -Прочим потребителям | тыс.м3 | 717,9 | 717,9 | 717,9 | 717,9 | 717,9 |
| 7.7 | -Собственные нужды, хоз.бытовые | тыс.м3 | - | - | - | - | - |

## 2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения

Прогнозируемые объемы потребления услуги водоотведения населением городского округа представлены в таблице 2.3.1.

**Прогнозируемые объемы потребления услуги водоотведения**

Таблица 2.3.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **2021** | **2022** | **2023-2028** | **2029-2032** | **2033-2038** |
| 1 | Объем поднятой воды | тыс.м3 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 |
| 2 | Объем воды полученной со стороны | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем воды используемой на технолгические нужды | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 4 | Объем воды пропущенной через очистные сооружения | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 5 | Объем воды поданной в сеть | тыс.м3 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 | 3168,4 |
| 6 | Потери воды в сети | тыс.м3 | 338,9 | 338,9 | 338,9 | 338,9 | 338,9 |
| 7 | Объем реализации воды, в т.ч: | тыс.м3 | 2829,5 | 2829,5 | 2829,5 | 2829,5 | 2829,5 |
| 7.1 | -Отпущенной воды другим водопроводом | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 7.2 | -Населению по приборам учета | тыс.м3 | 1438,4 | 1476,3 | 1514,1 | 1552,1 | 1589,8 |
| 7.3 | -Населению без прибора учета | тыс.м3 | 454,3 | 416,4 | 378,6 | 340,6 | 302,9 |
| 7.4 | -Бюджетным организациям по приборам учета | тыс.м3 | 218,9 | 218,9 | 218,9 | 218,9 | 218,9 |
| 7.5 | -Бюджетным организациям без прибора учета | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 7.6 | -Прочим потребителям | тыс.м3 | 717,9 | 717,9 | 717,9 | 717,9 | 717,9 |
| 7.7 | -Собственные нужды, хоз.бытовые | тыс.м3 | - | - | - | - | - |

**2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения**

Данные о перспективном балансе электроснабжения муниципального образования представлены в таблице 2.4.1.

**Перспективный баланс электроснабжения**

Таблица 2.4.1

| **№**  **п/п** | **Тип потребителя** | **Потребление электрической энергии, тыс. кВт\*ч** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2025 год** | **2026 год** | **2027-2032год** | **2033-2038 год** |
| 1 | МКД | 8824 | 8824 | 8824 | 8824 | 8824 | 8824 | 8824 | 8824 | 8824 |
| 2 | ИЖС | 46945 | 46945 | 46945 | 46945 | 46945 | 46945 | 46945 | 46945 | 46945 |
| 3 | Юридические лица | 97284 | 97284 | 97284 | 97284 | 97284 | 97284 | 97284 | 97284 | 97284 |
| 4 | Всего полезный отпуск | 153053 | 153053 | 153053 | 153053 | 153053 | 153053 | 153053 | 153053 | 153053 |

**2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения**

Перспективный баланс газоснабжения муниципального образования представлен в таблице 2.5.1.

**Перспективный баланс газоснабжения**

Таблица 2.5.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип потребителя** | **Потребление газа по Алексеевскому городскому округу в тыс. м3** | | | | | | | | | | |
| **2020 прогноз** | **2021 прогноз** | **2022 прогноз** | **2023 прогноз** | **2024 прогноз** | **2025 прогноз** | **2026 прогноз** | **2027 прогноз** | **2028 прогноз** | **2029 прогноз** | **2030-2038прогноз** |
| МКД | 2 903,41 | 3 010,67 | 3 013,31 | 3 015,95 | 3 018,58 | 3 021,22 | 3 023,86 | 3 026,50 | 3 029,14 | 3 031,78 | 3 034,42 |
| ИЖС | 48 753,91 | 52 114,32 | 52 161,68 | 52 209,04 | 52 256,40 | 52 303,76 | 52 351,12 | 52 398,48 | 52 445,84 | 52 493,20 | 52 540,56 |
| Бюджетные организации | 1 316,61 | 1 528,75 | 1 533,80 | 1 538,50 | 1 543,80 | 1 548,500 | 1 553,00 | 1 558,00 | 1 563,00 | 1 568,00 | 1 573,00 |
| Административно-коммерческие здания | 1 406,90 | 1 485,00 | 1 498,00 | 1 509,00 | 1 527,00 | 1 534,00 | 1 548,00 | 1 556,00 | 1 567,00 | 1 573,00 | 1 581,00 |
| Промышленность | 60 512,28 | 60 351,24 | 60 448,20 | 60 708,50 | 60 959,20 | 61 167,50 | 61 369,00 | 61 586,00 | 61 980,00 | 62 279,00 | 62 746,00 |

**2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов**

Перспективный баланс утилизации твердых бытовых отходов муниципального образования с распределением по категориям потребителей представлен в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1

**Перспективный баланс утилизации твердых бытовых отходов**

| **№**  **п/п** | **Показатель** | **Накопленные отходы, тыс. м3** | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2025 год** | **2026 год** | **2027 год** | **2028 год** | **2029-2032год** | **2033-2038 год** |
| 1 | Объем накопленных отходов | 275,37 | 280,43 | 280,43 | 280,43 | 280,43 | 280,43 | 280,43 | 280,43 | 280,43 | 280,43 | 280,43 |
| 2 | Население | 166,36 | 166,36 | 166,36 | 166,36 | 166,36 | 166,36 | 166,36 | 166,36 | 166,36 | 166,36 | 166,36 |
| 3 | Бюджетные организации | 9,70 | 9,70 | 9,70 | 9,70 | 9,70 | 9,70 | 9,70 | 9,70 | 9,70 | 9,70 | 9,70 |

**3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры**

**3.1 Описание состояния систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования**

**3.1.1 Описание состояния системы теплоснабжения муниципального образования**

Схема теплоснабжения Алексеевского городского округа разделена на 3 зоны теплоснабжения. С 30.04.2019 года муниципальные унитарные предприятия реорганизованы путем преобразования в акционерные общества. 1-я и 2-я зоны теплоснабжения, районы «Привокзальный» и «Центральный». Источники теплоснабжения и сети «Привокзальный» находятся в зоне эксплуатационной ответственности АО «Алексеевская теплосетевая компания» и АО «Районная теплосетевая компания», в районе «Центральный» - АО «Алексеевская сервисно-сбытовая компания», 3-я зона теплоснабжения - источники теплоснабжения и сети территориальных администраций администрации Алексеевского городского округа находятся в зоне эксплуатационной ответственности АО «Районная теплосетевая компания».

В таблице приведены существующие зоны действия источников тепловой энергии Алексеевского городского округа.

Таблица 3.1.1.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Зона действия источника тепловой энергии** |
| 1 | Некрасова | До 2,5 км |
| 2 | ОГБУЗ «Алексеевская ЦРБ» | До 0,5 км |
| 3 | Пл. Победы | До 0,5 км |
| 4 | Алексеевский агротехн. техникум (общ) | До 0,5 км |
| 5 | МБОУ «СОШ № 1» | До 0,5 км |
| 6 | МПК | До 0,5 км |
| 7 | МАУ "ФОК" Невский | До 0,5 км |
| 8 | В.Собины | До 2,0 км |
| 9 | Алексеевский агротехн. техникум (уч. корпус) | До 0,5 км |
| 10 | МБОУ «СОШ № 4» | До 0,5 км |
| 11 | ТКУ-0,32 детский сад | До 0,5 км |
| 12 | Химмаш | До 0,5 км |
| 13 | ТКУ-1,89 МВт ВОЛНА | До 0,5 км |
| 14 | База | До 0,5 км |
| 15 | пос. Ольминского, 11 | До 0,5 км |
| 16 | пос. Ольминского, 13 | До 0,5 км |
| 17 | пос. Ольминского, 14 | До 0,5 км |
| 18 | пос. Ольминского, 15 | До 0,5 км |
| 19 | пос. Ольминского, 16 | До 0,5 км |
| 20 | пос. Ольминского, 17 | До 0,5 км |
| 21 | Общежитие №1 (пос. Ольм.) | До 0,5 км |
| 22 | Общежитие №2 (пос. Ольм.) | До 0,5 км |
| 23 | МБОУ «ООШ № 6» | До 0,5 км |
| 24 | Котельная пер. Южный, 15 | До 1,0 км |
| 25 | Котельная ТКУ 2,2 П. Ющенко | До 1,0 км |
| 26 | Котельная ТКУ 1,2 МБОУ «СОШ №7» | До 0,5 км |
| 27 | Котельная ТКУ 1,2 ЗОС | До 1,0 км |
| 28 | Котельная ТКУ Сахзавод | До 1,5 км |
| 29 | с. Алейниково | До 0,5 км |
| 30 | с. Афанасьевка | До 0,5 км |
| 31 | с. Божково | До 0,5 км |
| 32 | с. Варваровка | До 0,5 км |
| 33 | с. Глуховка | До 0,5 км |
| 34 | с. Жуково | До 0,5 км |
| 35 | с. Ильинка | До 0,5 км |
| 36 | с. Иващенково | До 0,5 км |
| 37 | с. Иловка | До 0,5 км |
| 38 | с. Калитва | До 0,5 км |
| 39 | с. Красное | До 0,5 км |
| 40 | с. Луценково | До 0,5 км |
| 41 | с. Гарбузово | До 0,5 км |
| 42 | с. Мухо-Удеровка | До 0,5 км |
| 43 | с. Меняйлово | До 0,5 км |
| 44 | с. Матрено-Гезово | До 0,5 км |
| 45 | с. Подсереднее | До 0,5 км |
| 46 | с. Репенка | До 0,5 км |
| 47 | с. Советское | До 0,5 км |
| 48 | с. Советское ДК | До 0,5 км |
| 49 | с. Тютюниково | До 0,5 км |
| 50 | х. Хрещатый | До 0,5 км |
| 51 | с. Хлевище | До 0,5 км |
| 52 | с. Щербаково | До 0,5 км |

**Тепловые нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии сельских населенных пунктов**

**Таблица 3.1.1.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Установленная тепловая мощность, | Располагаемая тепловая мощность | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды | Располагаемая тепловая мощность "нетто" | Нагрузка потребителей | Тепловые потери в тепловых сетях | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
| Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 1 | Некрасова | 14,1 | 14,1 | 0,282 | 13,818 | 13,331755 | 1,9041204 | -1,4178754 |
| 2 | ОГБУЗ «АЦРБ» | 2,58 | 2,58 | 0,0516 | 2,5284 | 1,735423 | 0,22831452 | 0,56466248 |
| 3 | Пл. Победы | 4,8 | 4,8 | 0,096 | 4,704 | 2,01583 | 0,6665568 | 2,0216132 |
| 4 | Алексеевский агротех. техникум (общ) | 1,38 | 1,38 | 0,0276 | 1,3524 | 0,949388 | 0,10332336 | 0,29968864 |
| 5 | МБОУ «СОШ № 1» | 0,69 | 0,69 | 0,0138 | 0,6762 | 0,337263 | 0,21584304 | 0,12309396 |
| 6 | МПК | 0,16 | 0,16 | 0,0032 | 0,1568 | 0,103532 | 0,01365728 | 0,03961072 |
| 7 | МАУ "ФОК" Невский | 1,38 | 1,38 | 0,0276 | 1,3524 | 1,006168 | 0,20948676 | 0,13674524 |
| 8 | В.Собины | 13 | 13 | 0,26 | 12,74 | 12,26825 | 1,807806 | -1,336056 |
| 9 | Алексеевский агротех. техникум (уч.корпус) | 1,8 | 1,8 | 0,036 | 1,764 | 0,932963 | 0,231966 | 0,599071 |
| 10 | МБОУ «СОШ № 4» | 0,53 | 0,53 | 0,0106 | 0,5194 | 0,4181 | 0,06747006 | 0,03382994 |
| 11 | ТКУ-0,32 детский сад | 0,275 | 0,275 | 0,0055 | 0,2695 | 0,266 | 0 | 0,0035 |
| 12 | Химмаш | 0,43 | 0,43 | 0,0086 | 0,4214 | 0,316482 | 0,05495056 | 0,04996744 |
| 13 | ТКУ-1,89 МВтВОЛНА | 1,625 | 1,625 | 0,0325 | 1,5925 | 1,50711 | 0,045227 | 0,040163 |
| 14 | База | 0,16 | 0,16 | 0,0032 | 0,1568 | 0,11217 | 0 | 0,04463 |
| 15 | пос. Ольминского, 11 | 0,17 | 0,17 | 0,0034 | 0,1666 | 0,0962 | 0,00413168 | 0,06626832 |
| 16 | пос. Ольминского, 13 | 0,16 | 0,16 | 0,0032 | 0,1568 | 0,1095 | 0,00051744 | 0,04678256 |
| 17 | пос. Ольминского, 14 | 0,15 | 0,15 | 0,003 | 0,147 | 0,114881 | 0,0007056 | 0,0314134 |
| 18 | пос. Ольминского, 15 | 0,12 | 0,12 | 0,0024 | 0,1176 | 0,1144 | 0,00036456 | 0,00283544 |
| 19 | пос. Ольминского, 16 | 0,16 | 0,16 | 0,0032 | 0,1568 | 0,1069 | 0,00385728 | 0,04604272 |
| 20 | пос. Ольминского, 17 | 0,15 | 0,15 | 0,003 | 0,147 | 0,0581 | 0,003675 | 0,085225 |
| 21 | Общежитие №1 (пос. Ольм.) | 0,16 | 0,16 | 0,0032 | 0,1568 | 0,043 | 0 | 0,1138 |
| 22 | Общежитие №2 (пос. Ольм.) | 0,086 | 0,086 | 0,00172 | 0,08428 | 0,0354 | 0 | 0,04888 |
| 23 | МБОУ «ООШ № 6» | 0,41 | 0,41 | 0,0082 | 0,4018 | 0,151481 | 0,04335422 | 0,20696478 |
| 24 | Котельная пер. Южный,15 | 0,26 | 0,26 | 0,0052 | 0,2548 | 0,136346 | 0,13817804 | -0,01972404 |
| 25 | Котельная ТКУ 2,2 П. Ющенко | 2,2 | 2,2 | 0,044 | 2,156 | 1,239508 | 0,0642488 | 0,8522432 |
| 26 | Котельная ТКУ 1,2 МБОУ «СОШ № 7» | 1,032 | 1,032 | 0,02064 | 1,01136 | 0,45236 | 0,012439728 | 0,546560272 |
| 27 | Котельная ТКУ 1,2 ЗОС | 1,032 | 1,032 | 0,02064 | 1,01136 | 0,650499 | 0,1061928 | 0,2546682 |
| 28 | Котельная ТКУ Сахзавод | 4 | 4 | 0,08 | 3,92 | 2,571013 | 0,187376 | 1,161611 |
| 29 | с. Алейниково | 0,14 | 0,14 | 0,0028 | 0,1372 | 0,102718 | 0,021 | 0,013482 |
| 30 | с. Афанасьевка | 0,22 | 0,22 | 0,0044 | 0,2156 | 0,155129 | 0,0216 | 0,038871 |
| 31 | с. Божково | 0,43 | 0,43 | 0,0086 | 0,4214 | 0,145531 | 0,0302 | 0,245669 |
| 32 | с. Варваровка | 0,516 | 0,516 | 0,01032 | 0,50568 | 0,205992 | 0,1938 | 0,105888 |
| 33 | с. Глуховка | 0,384 | 0,384 | 0,00768 | 0,37632 | 0,151075 | 0,1386 | 0,086645 |
| 34 | с. Жуково | 0,613 | 0,613 | 0,01226 | 0,60074 | 0,220548 | 0,0365 | 0,343692 |
| 35 | с. Ильинка | 0,14 | 0,14 | 0,0028 | 0,1372 | 0,077301 | 0,0016 | 0,058299 |
| 36 | с. Иващенково | 0,113 | 0,113 | 0,00226 | 0,11074 | 0,05829 | 0,0049 | 0,04755 |
| 37 | с. Иловка | 1,5 | 1,5 | 0,03 | 1,47 | 0,445894 | 0,2959 | 0,728206 |
| 38 | с. Калитва | 0,34 | 0,34 | 0,0068 | 0,3332 | 0,154425 | 0,0944 | 0,084375 |
| 39 | с. Красное | 2,58 | 2,58 | 0,0516 | 2,5284 | 0,475067 | 0,202 | 1,851333 |
| 40 | с. Луценково | 0,22 | 0,22 | 0,0044 | 0,2156 | 0,129764 | 0,0023 | 0,083536 |
| 41 | с. Гарбузово | 0,52 | 0,52 | 0,0104 | 0,5096 | 0,230353 | 0,0213 | 0,257947 |
| 42 | с. Мухо-Удеровка | 0,28 | 0,28 | 0,0056 | 0,2744 | 0,192231 | 0,0204 | 0,061769 |
| 43 | с. Меняйлово | 0,22 | 0,22 | 0,0044 | 0,2156 | 0,124716 | 0,0091 | 0,081784 |
| 44 | с. Матрено-Гезово | 0,515 | 0,515 | 0,0103 | 0,5047 | 0,358818 | 0,0748 | 0,071082 |
| 45 | с. Подсереднее | 0,21 | 0,21 | 0,0042 | 0,2058 | 0,133973 | 0,0041 | 0,067727 |
| 46 | с. Репенка | 0,14 | 0,14 | 0,0028 | 0,1372 | 0,10708 | 0,0158 | 0,01432 |
| 47 | с. Советское | 1,87 | 1,87 | 0,0374 | 1,8326 | 0,447595 | 0,3255 | 1,059505 |
| 48 | с. Советское ДК | 0,18 | 0,18 | 0,0036 | 0,1764 | 0,094325 | 0,0094 | 0,072675 |
| 49 | с. Тютюниково | 1,2 | 1,2 | 0,024 | 1,176 | 0,252419 | 0,0902 | 0,833381 |
| 50 | х. Хрещатый | 0,39 | 0,39 | 0,0078 | 0,3822 | 0,187262 | 0,0886 | 0,106338 |
| 51 | с. Хлевище | 2,444 | 2,444 | 0,04888 | 2,39512 | 0,317797 | 0,4948 | 1,582523 |
| 52 | с. Щербаково | 1,5 | 1,5 | 0,03 | 1,47 | 0,50228 | 0,3163 | 0,65142 |

Тепловые нагрузки объектов индивидуальной жилой застройки обеспечиваются от индивидуальных систем отопления. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Источники тепловой энергии и структура основного оборудования теплоисточников Алексеевского городского округа представлена в таблице 3.1.1.3

**Техническая характеристика теплоисточников**

Таблица 3.1.1.3

| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Марка котла** | **Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования** | **Год последнего освидетельство-вания при допуске к эксплуатации после ремонтов** | **Год продления ресурса** | **Номинальная теплопроизводительность котла, Гкал/ч** | **Количество котлов, шт** | **Установленная мощность источника, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Некрасова | ТВГ-8 | 1979 | 2019 | 2022 | 4,7 | 3 | 14,1 |
| 2 | ЦРБ | REX-100 | 2014 | - | - | 0,86 | 3 | 2,58 |
| 3 | Пл. Победы | ТВГ-1,5 | 1972 | 2019 | 2022 | 1,6 | 3 | 4,8 |
| 4 | АПЛ (общ) | КВа-0,8 | 2011 | - | - | 0,69 | 2 | 1,38 |
| 5 | АСШ № 1 | КВа-0,4 | 2011 | - | - | 0,345 | 2 | 0,69 |
| 6 | МПК | ХОПЕР-100 | 2013 | - | - | 0,08 | 2 | 0,16 |
| 7 | МАУ "ФОК" Невский | КВа-0,8 | 2010 | - | - | 0,69 | 2 | 1,38 |
| 8 | В.Собины | ТВГ-8 | 1979 | 2019 | 2022 | 4,4 | 2 | 13 |
| КВГ-6,5 | 1979 | 2019 | 2022 | 4,2 | 1 |
| 9 | АПЛ-24 (уч. корпус) | ВУЛКАН VK-600 | 2001 | - | - | 0,6 | 3 | 1,8 |
| 10 | АСШ № 4 | ВУЛКАН VK-200 | 2003 | - | - | 0,2 | 2 | 0,53 |
| ВУЛКАН VK-130 | 2003 | - | - | 0,13 | 1 |
| 11 | ТКУ 0,32 д/сад | Riello-0,16 | 2015 | - | - | 0,138 | 2 | 0,275 |
| 12 | Химмаш | КВа-0,25 | 2013 | - | - | 0,215 | 2 | 0,43 |
| 13 | База | ХОПЕР-100 | 2012 | - | - | 0,08 | 2 | 0,16 |
| 14 | ТКУ-1,89 МВт ВОЛНА | КВа-0,63 | 2012 | - | - | 0,542 | 3 | 1,625 |
| 15 | пос. Ольминского, 11 | ХОПЕР-100 | 2012 | - | - | 0,083 | 1 | 0,17 |
| ХОПЕР-80 | 2012 | - | - | 0,083 | 1 |
| 16 | пос. Ольминского, 13 | ХОПЕР-100 | 2012 | - | - | 0,08 | 2 | 0,16 |
| 17 | пос. Ольминского, 14 | БАРС-А-100 | 2018 | - | - | 0,08 | 1 | 0,15 |
| ХОПЕР-80 | 2019 | - | - | 0,07 | 1 |
| 18 | пос. Ольминского, 15 | ХОПЕР-80 | 2019 | - | - | 0,06 | 1 | 0,12 |
| ХОПЕР-80 | 2019 |  |  | 0,06 | 1 |
| 19 | пос. Ольминского, 16 | ХОПЕР-100 | 2012 | - | - | 0,08 | 1 | 0,16 |
| ХОПЕР-80 | 2012 | - | - | 0,08 | 1 |
| 20 | пос. Ольминского, 17 | ХОПЕР-100 | 2012 | - | - | 0,075 | 2 | 0,15 |
| 21 | Общежитие №1 (пос. Ольм.) | КСГ-100 | 1998 | - | - | 0,08 | 1 | 0,16 |
| ХОПЕР-50 | 1998 | - | - | 0,08 | 1 |
| 22 | Общежитие №2 (пос. Ольм.) | КСГ-50 ХОПЕР-50 | 1998 | - | - | 0,043 | 2 | 0,086 |
| 23 | МОУ ОШ № 6 | Гризли- 130 | 1990 | - | - | 0,12 | 1 | 0,41 |
| ХОПЕР-100 | 1990 | - | - | 0,08 | 2 |
| Ква-0,16 | 1990 | - | - | 0,13 | 1 |
| 24 | Котельная пер. Южный,15 | BAXI LUNA HT1/1000 | 2013 | - | - | 0,0866 | 3 | 0,26 |
| 25 | Котельная ТКУ 2,2 П. Ющенко | КВа-1,0 | 2008 | - | - | 0,86 | 1 | 2,2 |
| КВа-1,6 | 2008 | - | - | 1,32 | 1 |
| 26 | Котельная ТКУ 1,2 АСШ № 7 | «Турботерм-800» | 2005 | 2015 | 2019 | 0,687 | 1 | 1,032 |
| «Турботерм-400» | 2005 | 2016 | 2019 | 0,345 | 1 |
| 27 | Котельная ТКУ 1,2 ЗОС | «Турботерм-800» | 2005 | 2015 | 2019 | 0,687 | 1 | 1,032 |
| «Турботерм-400» | 2005 | 2016 | 2019 | 0,345 | 1 |
| 28 | Котельная ТКУ Сахзавод | «Вулкан» VK-2000 | 2005 | 2016 | 2019 | 2 | 2 | 4 |
| 29 | с. Алейниково | ХОПЕР-80 | 2012 | - | - | 0,07 | 2 | 0,14 |
| 30 | с. Афанасьевка | ХОПЕР-80 | 2012 | - | - | 0,07 | 3 | 0,22 |
| ХОПЕР-100 | 0,08 | 1 |
| 31 | с. Божково | Ставан-250 | 2000 | - | - | 0,215 | 2 | 0,43 |
| 32 | с. Варваровка | КВа-0,3 | 2014 |  |  | 0,258 | 2 | 0,516 |
| 33 | с. Глуховка | ХОПЕР-100 | 2014 | - | - | 0,128 | 3 | 0,384 |
| 34 | с. Жуково | Riello -357 | 2010 |  |  | 0,3065 | 2 | 0,613 |
| 35 | с. Ильинка | ХОПЕР-80 | 2013 | - | - | 0,07 | 2 | 0,14 |
| 36 | с. Иващенково | ХОПЕР-80 | 2012 | - | - | 0,07 | 1 | 0,113 |
| БЭМ-0,05 | 1999 | - | - | 0,043 | 1 |
| 37 | с. Иловка | НР-18 | 2013 | - | - | 0,5 | 3 | 1,5 |
| 1997 | - | - |
| 38 | с. Калитва | КВа-0,25 | 2014 | - | - | 0,17 | 2 | 0,34 |
| 39 | с. Красное | Факел-1 | 1994 | - | - | 0,86 | 3 | 2,58 |
| 40 | с. Луценково | ХОПЕР-80 | 2012 | - | - | 0,07 | 2 | 0,22 |
| ХОПЕР-100 | 0,08 | 1 |
| 41 | с. Гарбузово | КВа-0,4 | 2008 | - | - | 0,26 | 2 | 0,52 |
| 42 | с. Мухо-Удеровка | ХОПЕР-80 | 2012 |  |  | 0,07 | 4 | 0,28 |
| 43 | с. Меняйлово | ХОПЕР-80 | 2012 | - | - | 0,07 | 2 | 0,22 |
| ХОПЕР-100 | 2012 | - | - | 0,08 | 1 |
| 44 | с. Матрено-Гезово | КВа-0,3 | 2013 | - | - | 0,2575 | 2 | 0,515 |
| 45 | с. Подсереднее | ХОПЕР-80 | 2012 | - | - | 0,07 | 3 | 0,21 |
| 46 | с. Репенка | ХОПЕР-80 | 2015 | - | - | 0,07 | 1 | 0,14 |
| ХОПЕР-80 | 2012 | - | - | 0,07 | 1 |
| 47 | с. Советское | НР-18 | 2011 | - | - | 0,62 | 1 | 1,87 |
| НР-18 | 2012 |  |  | 0,62 | 2 |
| 48 | с. Советское ДК | Альфа Терм | 2011 | - | - | 0,09 | 2 | 0,18 |
| 59 | с. Тютюниково | КВГ-0,3-95 | 1997 | - | - | 0,6 | 2 | 1,2 |
| 50 | х. Хрещатый | Вулкан-130 | 2008 | - | - | 0,13 | 3 | 0,39 |
| 51 | с. Хлевище | Факел-1 | 1989 | - | - | 0,815 | 1 | 2,444 |
| Факел-1 | 1989 | - | - | 0,815 | 1 |
| Факел-1 | 1994 | - | - | 0,815 | 1 |
| 52 | с. Щербаково | НР-18 | 1994 | - | - | 0,5 | 3 | 1,5 |

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Для тепловых сетей городского поселения с закрытой системой теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии по температурному графику 95-70°С. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения его расхода. Расчетная температура наружного воздуха принята -23 °С. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии представлен в таблице 3.1.1.4.

Таблица 3.1.1.4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Температура наружного воздуха, °с** | **Температура, t°C** | |
| **подающей линии** | **обратной линии** |
| 8 | 42 | 36 |
| 7 | 44 | 37 |
| 6 | 46 | 38 |
| 5 | 48 | 40 |
| 4 | 50 | 41 |
| 3 | 51 | 42 |
| 2 | 53 | 44 |
| 1 | 55 | 45 |
| 0 | 57 | 46 |
| -1 | 59 | 47 |
| -2 | 60 | 48 |
| -3 | 62 | 49 |
| -4 | 64 | 51 |
| -5 | 66 | 52 |
| -6 | 67 | 53 |
| -7 | 69 | 54 |
| -8 | 71 | 55 |
| -9 | 72 | 56 |
| -10 | 74 | 57 |
| -11 | 76 | 58 |
| -12 | 77 | 59 |
| -13 | 79 | 60 |
| -14 | 81 | 61 |
| -15 | 82 | 62 |
| -16 | 84 | 63 |
| 1 | 2 | 3 |
| -17 | 86 | 64 |
| -18 | 87 | 65 |
| -19 | 89 | 66 |
| -20 | 90 | 67 |
| -21 | 92 | 68 |
| -22 | 93 | 69 |
| -23 | 95 | 70 |

Данный температурный график выбран по следующим причинам:

- малая подключенная нагрузка потребителей;

- малая протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источников).

### 3.1.2 Описание состояния системы водоснабжения муниципального образования

Для хозяйственно питьевого водоснабжения Алексеевского городского округа в качестве источников водоснабжения используются артезианские скважины (подземные воды), расположенные на территории муниципального образования.

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

Эксплуатацию систем водоснабжения и водоотведения на территории Алексеевского городского округа осуществляет ГУП «Белоблводоканал».

Водоснабжение городского округа осуществляется из 52 водозаборов, включающих в себя 105 скважин, 80 водонапорных башен, 4 резервуара для приема и хранения воды, 9 станций обезжелезивания и 3 ВНС. Общая протяженность водопровода – 393,5 км. Системы водоснабжения в населенных пунктах объединенные для хозяйственно-питьевых и противопожарных нужд.

Перечень водозаборов городского округа представлен в таблице 3.1.2.1.

**Перечень водозаборов городского округа**

Таблица 3.1.2.1

| **№** | **Наименование объекта** | **Местоположение** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Водозаборы | с. Алейниково, ул. Парковая |
| 2 | Водозаборы | с. Славгородское, ул. Интернациональная |
| 3 | Водозаборы | с. Афанасьевка ул. Красноармейская  с. Афанасьевка ул. Горького |
| 4 | Водозабор | с. Осадчее, ул. Молодежная |
| 5 | Водозабор | с. Гарбузово (в р-не школы)  с. Гарбузово |
| 6 | Водозаборы | с. Ковалево (р-н мастерской)  с. Ковалево (за селом) |
| 7 | Водозаборы | с. Глуховка, (ниже ул. Лесная)  с. Глуховка, ул. Дорожная |
| 8 | Водозаборы | с. Жуково, ул. Центральная  с. Жуково, ул. Солнечная  с. Жуково, ул. Солнечная |
| 9 | Водозаборы | с. Бубликово, ул. Заречная  с. Бубликово, ул. Молодежная |
| 10 | Водозаборы | х. Черепов, ул. Луговая |
| 11 | Водозаборы | \*с. Иващенково, ул. Центральная  с. Иващенково, скв. №1  с. Иващенково, скв. №2 |
| 12 | Водозаборы | х. Березки, ул. Мира |
| 13 | Водозаборы | с. Пирогово, ул. Центральная |
| 14 | Водозаборы | с. Тютюниково |
| 15 | Водозаборы | х. Осьмаков, ул. Луговая |
| 16 | Водозаборы | с. Иловка, пер. Красногвардейский  с. Иловка, ул. Панина  с. Иловка, ул. Молодежная  \*с. Иловка, ул. Урицкого  с. Иловка, ул. Ленина  с. Иловка, ул. Красногвардейская  с. Иловка, ул. Кирова |
| 17 | Водозаборы | с. Ильинка (скв. №1)  с. Ильинка (скв. №2) |
| 18 | Водозаборы | с. Красное ул. Заречная (2 шт)  с. Красное ул. Молодежная |
| 20 | Водозаборы | с. Кущино, скважина №1  с. Кущино, скважина №2 |
| 21 | Водозаборы | \*х. Гезов |
| 22 | Водозабор | с. Луценково, ул. Центральная  с. Луценково (в сторону) х. Бабичев |
| 23 | Водозаборы | с. Матрено-Гезово, ул. Степная  с. Матрено-Гезово (р-н пожарной части) |
| 24 | Водозаборы | с. Воробьево |
| 25 | Водозаборы | х. Кириченков (р-н МТФ) |
| 26 | Водозаборы | с. Божково |
| 27 | Водозаборы | х. Шкуропатов (р-н телевышки) |
| 28 | Водозаборы | \*с. Меняйлово, ул. Центральная |
| 29 | Водозаборы | с. Алексеенково, ул. Центральная  с. Алексеенково, ул. Окружная |
| 30 | Водозабор | с. Мухо-Удеровка |
| 31 | Водозаборы | с. Ближнее Чесночное |
| 32 | Водозаборы | с. Подсереднее, ул Калинина (скв. №1)  с. Подсереднее, ул Калинина (скв. №2)  \*с. Подсереднее, ул Калинина (скв. №3)  с. Подсереднее, ул Диканева (скв. №4) |
| 33 | Водозаборы | с. Репенка, ул. Центральная |
| 34 | Водозаборы | с. Советское, ул. Мира (2 шт.) |
| 35 | Водозаборы | р-н х. Гречаников с. Хлевище (2 шт) |
| 36 | Водозаборы | с. Хрещатое |
| 37 | Водозаборы | х. Власов |
| 38 | Водозаборы | с. Станичное |
| 39 | Водозаборы | с. Камышеватое |
| 40 | Водозаборы | с. Калитва |
| 41 | Водозаборы | 1-ый Западный водозабор п. Красный хуторок (10 шт) |
| 42 | Водозаборы | 2-ой Западный водозабор п. Красный хуторок, мкр. «Крылатский» (4 шт) |
| 43 | Водозаборы | Водозабор- Городище (1 шт) |
| 44 | Водозаборы | Водозабор- мкр. «Гончаровка» (2 шт) |
| 45 | Водозаборы | Водозабор- мкр. «Евсеев Хутор» (2 шт) |
| 46 | Водозаборы | \*Водозабор- мкр. Лебяжье (3 шт) |
| 47 | Водозаборы | \*Водозабор- мкр. Сахарного завода (3 шт)  ул. Молодежная (1 шт) |
| 48 | Водозаборы | Водозабор- Опытная станция, мкр. «Северный», мкр. «Невский-2» (5 скважин) |
| 49 | Водозаборы | 2-ой Южный водозабор , мкр. «Лебяжье» (3 шт) |
| 50 | Водозаборы | Водозабор- ул. Трудовая (2 шт) |
| 51 | Водозаборы | \*Водозабор — мкр. «Невский-1» (1 шт) |
| 52 | Водозаборы | Водозабор ул. Победы, 91(1 шт) |

Системы водоснабжения в населенных пунктах 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 56%, 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.

Обеззараживание воды перед подачей в сеть не производится.

Большой удельный вес металлических труб в общей протяженности сетей водоснабжения вызывает угрозу вторичного загрязнения воды продуктами коррозии.

Вода соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 согласно протоколам лабораторных исследований.

Общая характеристика источников водоснабжения ГУП «Белоблводоканал» приведена в таблице 3.1.2.2.

**Характеристика источников водоснабжения ГУП «Белоблводоканал»**

Таблица 3.1.2.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Место нахождения** | | **Наименование оборудования** | **Год ввода в эксплу-атацию** | | **Q, по паспорту м3/час** | **H, м** | **Марка электодвигателя** | **P, кВт** | **n, об/ мин** | **Напря-жение** | **Наличие ПЧ** | |
| **г. Алексеевка** | | | | | | | | | | | | | |
|  | 1-й Западный водозабор | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 1 | Скважина № 1, Красный Хуторок | | ЭЦВ10-65 -50 | 2020 | | 65 | 50 | ПЭДВ-17 | 17 | 3000 | 380 | да | |
| 2 | Скважина № 2, Красный Хуторок | | ЭЦВ10-65 -50 | 2020 | | 65 | 50 | ПЭДВ-17 | 17 | 3000 | 380 | да | |
| 3 | Скважина № 3, Красный Хуторок | | ЭЦВ10-65 -50 | 2019 | | 65 | 50 | ПЭДВ-17 | 17 | 3000 | 380 | да | |
| 4 | Скважина № 4, Красный Хуторок | | ЭЦВ10-65 -50 | 2020 | | 65 | 50 | ПЭДВ-17 | 17 | 3000 | 380 | да | |
| 5 | Скважина № 5, Красный Хуторок | | ЭЦВ10-65 -50 | 2019 | | 65 | 50 | ПЭДВ-17 | 17 | 3000 | 380 | да | |
| 6 | Скважина № 6, Красный Хуторок | | ЭЦВ10-65 -50 | 2019 | | 65 | 50 | ПЭДВ-17 | 17 | 3000 | 380 | да | |
| 7 | Скважина № 7, Красный Хуторок | | ЭЦВ10-65 -50 | 2019 | | 65 | 50 | ПЭДВ-17 | 17 | 3000 | 380 | да | |
| 8 | Скважина № 8, Красный Хуторок | | ЭЦВ10-65 -50 | 2020 | | 65 | 50 | ПЭДВ-17 | 17 | 3000 | 380 | да | |
| 9 | Скважина № 9, Красный Хуторок | | ЭЦВ10-65 -110 | 2019 | | 65 | 110 | ПЭДВ-33 | 33 | 3000 | 380 | нет | |
| 10 | Скважина № 10, Красный Хуторок | | Нет оборудования |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | 2-й Западный водозабор | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 11 | Скважина № 1, ул.Славянская | | ЭЦВ6-25 -70 | 2020 | | 25 | 70 | ПЭДВ-7,5 | 7,5 | 3000 | 380 | нет | |
| 12 | Скважина № 2, ул.Славянская | | ЭЦВ6-25 -50 | 2019 | | 25 | 50 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
|  | пос. Ольминского | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 13 | Скважина № 1, пос. Ольминского | | ЭЦВ6-10-140 | 2013 | | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 14 | Скважина № 2, пос. Ольминского | | ЭЦВ6-10-140 | 2019 | | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 15 | Скважина № 3, пос. Ольминского | | ЭЦВ6-10-80 | 2020 | | 10 | 140 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
|  | мкр. Лебяжье | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 16 | Скважина № 1, ул.Курганная | | ЭЦВ6-10-185 | 2018 | | 10 | 185 | ПЭДВ-9 | 9 | 3000 | 380 | нет | |
| 17 | Скважина № 2, ул.Курганная | | ЭЦВ6-10-185 | 2020 | | 10 | 185 | ПЭДВ-7,5 | 7,5 | 3000 | 380 | нет | |
| 18 | Скважина № 3, ул. Курганная | | Нет оборудования |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | пос. Сахарного завода | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 19 | Скважина № 1, ул. Ватутина | | ЭЦВ6-10-140 | 2018 | | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 20 | Скважина № 2, ул. Ватутина | | ЭЦВ6-16-75 | 2020 | | 10 | 75 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 21 | Скважина № 3, ул. Ватутина | | Нет оборудования |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 22 | Скважина № 4, ул. Молодежная | | ЭЦВ6-10-140 | 2020 | | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
|  | ул. Промышленная-ул. Дорожная | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 23 | Скважина № 1, ул.Трудовая | | ЭЦВ6-10-140 | 2016 | | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 24 | Скважина № 2, ул.Трудовая | | ЭЦВ6-10-140 | 2016 | | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
|  | Городище | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 25 | Скважина, Городище | | ЭЦВ6-10-160 | 2015 | | 10 | 160 | ПЭДВ-7,5 | 7,5 | 3000 | 380 | Нет | |
|  | мкр. Гончаровка | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 26 | Скважина № 1, ул. Гончаровка | | ЭЦВ6-16-75 | 2008 | | 16 | 75 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
| 27 | Скважина № 2, ул. Гончаровка | | ЭЦВ6-16-75 | 2008 | | 16 | 75 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
|  | мкр. Евсеев Хутор | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 28 | Скважина № 1, ул. Гончаровка) | | ЭЦВ6-16-75 | 2008 | | 16 | 75 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
| 29 | Скважина № 2, ул. Гончаровка | | ЭЦВ6-16-75 | 2008 | | 16 | 75 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
|  | мкр. Северный, Опытная станция, Лесхоз | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 30 | Скважина № 1, пер.Острогожский | | ЭЦВ6-10-140 | 2017 | | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 31 | Скважина № 2, пер.Острогожский | | ЭЦВ6-10-140 | 2015 | | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 32 | Скважина № 3, пер.Острогожский | | ЭЦВ6-16-160 | 2020 | | 16 | 160 | ПЭДВ-13 | 13 | 3000 | 380 | нет | |
| 33 | Скважина пер. Острогожский (лесхоз) | | ЭЦВ6-10-140 | 2017 | | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 34 | Скважина пер. Острогожский МКР ИЖС «Невский-2» | | ЭЦВ 6-6,5-110 | 2020 | | 6,5 | 110 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
|  | ул. Победы, 91 | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 35 | Скважина, ул. Победы, 91 | | ЭЦВ10-65 -110 | 2018 | | 65 | 110 | ПЭДВ-33 | 33 | 3000 | 380 | нет | |
|  | мкр. «Крылатский» | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 36 | Скважина №1 | | ЭЦВ 8-25-110 | 2015 | | 25 | 110 | ПЭДВ-11 | 11 | 3000 | 380 | нет | |
| 37 | Скважина №2 | | ЭЦВ 8-25-110 | 2015 | | 25 | 110 | ПЭДВ-11 | 11 | 3000 | 380 | нет | |
|  | Мкр. «Невский-1» | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 38 | Скважина | | ЭЦВ 6-16-160 | 2020 | | 16 | 160 | ПЭДВ-13 | 13 | 3000 | 380 | нет | |
| **Сельские территории Алексеевского городского округа** | | | | | | | | | | | | |
|  | | Алейниковская |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| 1 | | с. Алейниково, ул. Парковая | ЭЦВ 6-6,5-140 | | 2018 | 6,5 | 140 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
| 2 | | с.Славгородское | ЭЦВ 6-10-140 | | 2018 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Афанасьевская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 3 | | с. Афанасьевка, ул. Красноармейская, 1а | СПА 6-10-140 | | 2019 | 10 | 140 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | да | |
| 4 | | с. Афанасьевка, ул. Горького, 49а | ЭЦВ 5-6,5-140 | | 2020 | 6,5 | 140 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Варваровская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 5 | | с. Осадчее, ул. Луговая, 34 | ЭЦВ6-10-80 | | 2012 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Гарбузовская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 6 | | с. Гарбузово, ул. Центральная, 50 | ЭЦВ6-10-80 | | 2014 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 7 | | с. Гарбузово, ул. Центральная (р-н домов №№11-12) | ЭЦВ6-10-80 | | 2014 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 9 | | с. Ковалево, скв. №1 | СПА6-10-80 | | 2019 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | да | |
| 10 | | с. Ковалево, скв. №2 | СПА6-10-80 | | 2019 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | да | |
|  | | Глуховская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 11 | | с. Глуховка, ул. Дорожная,41в | ЭЦВ 6-10-160 | | 2018 | 10 | 160 | ПЭДВ-7,5 | 7,5 | 3000 | 380 | нет | |
| 12 | | с. Глуховка, ул. Лесная | ЭЦВ 6-10-160 | | 2017 | 10 | 160 | ПЭДВ-7,5 | 7,5 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Жуковская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 13 | | с. Жуково, ул. Солнечная, 48 | ЭЦВ6-10-80 | | 2018 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 14 | | с. Жуково, ул.Центральная, 84 | СПА6-10-80 | | 2019 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | да | |
| 15 | | с. Жуково, ул.Заречная, 23 | ЭЦВ6-10-80 | | 2016 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 16 | | с. Жуково, ул.Центральная, 50 | ЭЦВ6-10-120 | | 2016 | 10 | 120 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
| 17 | | с. Бубликово, ул. Молодежная, 71 | СПА6-10-80 | | 2019 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | да | |
| 18 | | с. Бубликово, ул. Заречная, 39 | ЭЦВ6-10-80 | | 2020 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 19 | | х. Черепов, ул. Луговая, 41 | СПА6-10-80 | | 2019 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | да | |
| 20 | | х. Рыбалкин | ЭЦВ 5-6,5-140 | | 2016 | 6,5 | 140 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Иващенковская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 21 | | с. Иващенково, скважина №1 | ЭЦВ6-10-160 | | 2018 | 10 | 160 | ПЭДВ-7,5 | 7,5 | 3000 | 380 | нет | |
| 22 | | с. Иващенково, скважина №2 | ЭЦВ6-10-185 | | 2020 | 10 | 185 | ПЭДВ-9 | 9 | 3000 | 380 | нет | |
| 23 | | с. Иващенково, ул. Центральная | ЭЦВ6-10-185 | | 2020 | 10 | 185 | ПЭДВ-9 | 9 | 3000 | 380 | нет | |
| 24 | | х. Березки, ул. Мира | ЭЦВ 6-10-140 | | 2019 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 25 | | с. Пирогово | СПА 6-10-140 | | 2020 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | да | |
| 26 | | с. Тютюниково | ЭЦВ 6-10-140 | | 2018 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 27 | | х. Осьмаков | ЭЦВ 6-10-140 | | 2018 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Иловская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 28 | | с. Иловка ул. Молодежная | ЭЦВ 6-10-140 | | 2020 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 29 | | с. Иловка, ул. Панина | ЭЦВ 5-6,5-140 | | 2018 | 6,5 | 140 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
| 30 | | с. Иловка ул. Красногвардейская | ЭЦВ 6-10-140 | | 2020 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 31 | | с. Иловка пер. Красногвардейский | ЭЦВ 6-10-140 | | 2018 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 32 | | с. Иловка ул. Ленина | ЭЦВ 6-10-140 | | 2018 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 33 | | с. Иловка ул. Урицкого | ЭЦВ 6-10-140 | | 2018 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 34 | | с. Иловка, ул. Кирова | ЭЦВ 5-6,5-140 | | 2020 | 6,5 | 140 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Ильинская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 35 | | с. Ильинка, скважина №1 | ЭЦВ6-10-80 | | 2018 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 36 | | с. Ильинка, скважина №2 | ЭЦВ6-10-80 | | 2020 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Красненская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 37 | | с. Красное, ул. Молодежная, 68 | ЭЦВ6-10-80 | | 2017 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 38 | | с. Красное, ул. Заречная, 103 | ЭЦВ6-10-80 | | 2020 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 39 | | с. Красное, ул. Заречная, 104 | ЭЦВ6-10-80 | | 2017 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Кущинская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 40 | | с. Кущино, скважина №1 | ЭЦВ6-16-160 | | 2018 | 16 | 160 | ПЭДВ-13 | 13 | 3000 | 380 | нет | |
| 41 | | с. Кущино, скважина №2 | ЭЦВ6-16-160 | | 2017 | 16 | 160 | ПЭДВ-13 | 13 | 3000 | 380 | нет | |
| 42 | | х. Гезов | ЭЦВ6-10-160 | | 2018 | 10 | 160 | ПЭДВ-7,5 | 7,5 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Луценковская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 43 | | с. Луценково, ул. Центральная, 33/1 | ЭЦВ 6-10-140 | | 2018 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 44 | | с. Луценково, ул. Молодежная (х. Бабичев) | ЭЦВ 6-10-140 | | 2020 | 10 | 140 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | да | |
|  | | Матреногезовская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 45 | | с. Матрено-Гезово, ул. Степная | ЭЦВ6-10-80 | | 2020 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 46 | | с. Матрено-Гезово, ул. Луговая | ЭЦВ6-10-80 | | 2018 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 47 | | х. Шкуропатов | ЭЦВ6-6,5-125 | | 2018 | 6,5 | 125 | ПЭДВ-4 | 4 | 300 | 380 | нет | |
| 48 | | х. Кириченков | СПА 6-10-140 | | 2019 | 10 | 140 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | да | |
| 49 | | с. Воробьево | СПА 6-10-140 | | 2019 | 10 | 140 | ПЭДВ-5,5 | 5,5 | 3000 | 380 | да | |
| 50 | | с. Божково | ЭЦВ 6-10-185 | | 2018 | 10 | 185 | ПЭДВ-9 | 9 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Меняйловская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 51 | | с. Меняйлово | ЭЦВ 6-10-140 | | 2019 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 52 | | с. Алексеенково, ул. Полевая | ЭЦВ 6-10-140 | | 2019 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 53 | | с. Алексеенково, ул. Окружная | ЭЦВ 6-10-140 | | 2018 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Мухоудеровская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 54 | | с. Мухоудеровка | ЭЦВ 6-10-80 | | 2019 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 55 | | с . Бл. Чесночное | ЭЦВ 6-10-80 | | 2017 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Подсередненская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 56 | | с. Подсереднее, ул Калинина (№1) | ЭЦВ 6-10-140 | | 2019 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 57 | | с. Подсереднее, ул Калинина (№2) | ЭЦВ 6-10-140 | | 2020 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 58 | | с. Подсереднее, ул Калинина (№3) | ЭЦВ 6-10-140 | | 2019 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
| 59 | | с. Подсереднее, ул Диканева (№4) | ЭЦВ 6-10-140 | | 2018 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Репенская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 60 | | с. Репенка | ЭЦВ 6-10-80 | | 2013 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Советская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 61 | | с. Советское | ЭЦВ 6-10-80 | | 2013 | 10 | 80 | ПЭДВ-4 | 4 | 3000 | 380 | нет | |
| 62 | | с. Советское | ЭЦВ 6-10-140 | | 2019 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Хлевищенская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 63 | | р-н х. Гречаников, с. Хлевище | СПА 6-16-190 | | 2019 | 16 | 190 | ПЭДВ-13 | 13 | 3000 | 380 | нет | |
| 64 | | р-н х. Гречаников, с. Хлевище | ЭЦВ 6-16-185 | | 2019 | 16 | 185 | ПЭДВ-13 | 13 | 3000 | 380 | нет | |
|  | | Хрещатовская |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 65 | | х. Власов (для х. Хрещатый) | СПА 6-10-140 | | 2019 | 10 | 140 | ПЭДВ-6,3 | 6,3 | 3000 | 380 | да | |
| 66 | | х. Власов | ЭЦВ 6-10-185 | | 2017 | 10 | 185 | ПЭДВ-9 | 9 | 3000 | 380 | нет | |
| 67 | | с. Станичное | ЭЦВ 6-10-185 | | 2016 | 10 | 185 | ПЭДВ-9 | 9 | 3000 | 380 | нет | |
| 68 | | с. Камышеватое | ЭЦВ 6-10-185 | | 2017 | 10 | 185 | ПЭДВ-9 | 9 | 3000 | 380 | нет | |

Общая протяженность водопровода по городскому округу – 393,5 км. Водопроводные сети конструктивно выполнены из стали, чугуна, полиэтилена, проложены в 1969 – 2019 годах. Из общей протяженности сетей 32,32% имеют физический износ 100%. Средний износ сетей составляет 54,31%.

Информация о сетях водоснабжения представлена в таблице 3.1.2.3.

**Описание сетей водоснабжения**

Таблица 3.1.2.3

| **№ п/п** | **Населенный пункт** | **Диаметр (Ду)** | **Материал** | **Протяженность, м** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | с.Алейниково | 100 | п/этилен | 8000 | 2012 |
| 50, 60 | п/этилен | 309 | 2012 |
| 2 | с. Славгородское | 100 | чугун | 400 | 1976 |
| 100 | сталь | 100 | 1976 |
| 3 | с. Афанасьевка | 100 | ас/цемент | 7500 | 1969 |
| 100 | п/этилен | 1000 | 1969 |
| 65 | п/этилен | 2000 | 1969 |
| 65 | п/этилен | 500 | 2011 |
| 4 | с. Осадчее | 100 | п/этилен | 600 | 1993 |
| 100 | чугун | 380 | 1983 |
| 5 | с. Калитва | 100 | п/этилен | 500 | 1993 |
| 6 | с. Гарбузово | 100 | п/этилен | 500 | 2000 |
| 100 | а/ц | 1000 | 1973 |
| 60 | сталь | 300 | 1973 |
| 7 | с. Ковалево | 100 | п/этилен | 500 | 2004 |
| 80 | сталь | 360 | 1973 |
| 8 | с. Глуховка | 100  60 | п/этилен | 13247,5 | 2017 |
| 9 | с. Жуково | 100 | п/этилен | 3000 | 1989 |
| 60 | п/этилен | 2400 | 1989 |
| 100 | а/ц | 900 | 1971 |
| 100 | а/ц | 600 | 1989 |
| 60 | п/этилен | 300 | 2000 |
| 10 | с. Бубликово | 100 | чугун | 1700 | 1989 |
| 50 | п/этилен | 500 | 1989 |
| 60 | п/этилен | 800 | 1989 |
| 100 | а/ц | 800 | 1989 |
| 11 | х. Рыбалкин | 100 | п/этилен | 500 | 1986 |
| 12 | х. Черепов | 100 | чугун | 1000 | 1976 |
| 100 | а/ц | 1000 | 1976 |
| 50 | сталь | 500 | 1976 |
| 13 | с. Иващенково | 100 | п/этилен | 10445,5 | 2017 |
| 60 | п/этилен | 745 | 2017 |
| 100 | п/этилен | 900 | 2005 |
| 14 | х. Березки | 100 | а/ц | 700 | 1973 |
| 90 | п/этилен | 800 | 1973 |
| 15 | с. Пирогово | 100 | п/этилен | 400 | 2011 |
| 100 | а/ц | 1000 | 1973 |
| 100 | чугун | 600 | 1973 |
| 16 | с. Тютюниково, х. Редкодуб, х. Двороруб | 60 | п/этилен | 3200 | 1973 |
| 100 | а/ц | 3000 | 1973 |
| 100 | чугун | 1000 | 1973 |
| 17 | х. Осьмаков | 100 | чугун | 800 | 1973 |
| 100 | сталь | 200 | 1973 |
| 100 | а/ц | 1000 | 1973 |
| 18 | с. Иловка | 100 | а/ц | 5500 | 1970 |
| 200 | а/ц | 700 | 1970 |
| 100 | чугун | 1700 | 1970 |
| 50, 100 | п/этилен | 2156 | 2007 |
| 60, 100 | п/этилен | 6700 | 1980 |
| 19 | с. Ильинка | 100 | чугун | 3080 | 1980 |
| 100 | а/ц | 6980 | 1980 |
| 100 | п/этилен | 1140 | 1997 |
| 20 | с. Красное | 100 | чугун | 4030 | 1986 |
| 100 | ас/цемент | 4900 | 1986 |
| 100 | п/этилен | 800 | 1993 |
| 60 | п/этилен | 100 | 1993 |
| 40 | п/этилен | 170 | 1993 |
| 21 | с. Кущино | 100 | чугун | 1600 | 1979 |
| 100 | п/этилен | 5625 | 2012 |
| 60 | п/этилен | 500 | 2012 |
| 100 | а/ц | 8600 | 1979 |
| 22 | с. Щербаково | 80 | сталь | 500 | 1979 |
| 50 | п/этилен | 500 | 2012 |
| 100 | а/ц | 1500 | 1979 |
| 23 | х. Гезов | 100 | п/этилен | 4836 | 2013 |
| 24 | с. Луценково, ул. Центральная | 60, 100 | п/этилен | 1200 | 2007 |
| 50 | п/этилен | 200 | 1983 |
| 100 | чугун | 500 | 1983 |
| 100 | а/ц | 100 | 1983 |
| 25 | с. Луценково, ул. Придорожная, ул. Луговая | 100 | Чугун | 300 | 1983 |
| 60 | п/этилен | 1200 | 2007 |
| 100 | а/ц | 700 | 1983 |
| 26 | с. Матрено-Гезово | 100 | п/этилен | 1200 | 2000 |
| 60, 100 | п/этилен | 4437 | 2010 |
| 27 | с. Воробьево | 100 | п/этилен | 800 | 1985 |
| 160 | п/этилен | 900 | 1985 |
| 100 | а/ц | 600 | 1985 |
| 28 | х. Кириченков | 100 | чугун | 700 | 1973 |
| 60 | п/этилен | 300 | 1998 |
| 39 | с. Божково | 100 | а/ц | 900 | 1974 |
| 100 | п/этилен | 600 | 2015 |
| 30 | х. Шкуропатов | 100 | чугун | 800 | 1974 |
| 100 | а/ц | 1200 | 1974 |
| 31 | х. Неменущий | 100 | п/этилен | 2000 | 1985 |
| 32 | с. Меняйлово | 40, 60, 100 | п/этилен | 2660 | 1989 |
| 100 | а/ц | 440 | 1989 |
| 100 | чугун | 1100 | 1989 |
| 33 | с. Алексеенково | 63 | п/этилен | 700 | 2012 |
| 100 | п/этилен | 2000 | 1989 |
| 100 | а/ц | 650 | 1989 |
| 34 | с. Мухоудеровка | 60, 100 | п/этилен | 2844 | 2001 |
| 100 | а/ц | 2056 | 1967 |
| 100 | чугун | 500 | 1967 |
| 35 | с. Ближнее Чесночное | 100 | а/ц | 1300 | 1967 |
| 36 | с. Подсереднее | 50, 60, 100 | п/этилен | 13665 | 2011 |
| 37 | с. Репенка | 100 | ас/цемент | 1400 | 1977 |
| 100 | п/этилен | 800 | 1990 |
| 38 | с. Советское | 100 | чугун | 200 | 1975 |
| 100 | п/этилен | 3100 | 1983 |
| 60 | п/этилен | 600 | 1983 |
| 60 | п/этилен | 400 | 2016 |
| 50 | сталь | 200 | 1975 |
| 49 | с. Хлевище | 50 | п/этилен | 70 | 2011 |
| 100 | п/этилен | 14730 | 2011 |
| 40 | с. Хрещатое | 100 | а/ц | 4700 | 1969 |
| 100 | п/этилен | 600 | 2006 |
| 60 | п/этилен | 100 | 2006 |
| 100 | чугун | 100 | 1969 |
| 41 | х. Власов | 80 | сталь | 1500 | 1969 |
| 42 | с. Станичное | 100 | п/этилен | 1000 | 1989 |
| 100 | а/ц | 1500 | 1969 |
| 60 | п/этилен | 500 | 1989 |
| 44 | с. Камышеватое | 100 | п/этилен | 6000 | 2016 |
| 45 | От 1-го Западного водозабора п. Красный хуторок | 500 | чугун | 2311 | 1995 |
| 500 | сталь | 5153 |
| 200 | чугун | 2634 |
| 100 | п/этилен | 1010 |
| 100 | сталь | 187 |
| 46 | От 2-го Западного водозабора п. Красный хуторок | 100-150 | а/ц  п/э | 11 730 | н/д |
| 47 | Центральная часть (от насосной станции 2-го подъема) | 30-160  100-300  300-400  200-300 | п/э  а/ц  п/э  а/ц | 32779,5  6625  3250  6329,5 | 2000-2014  1974-1985  1999-2004  1975-1984 |
| 48 | мкр. «Гончаровка» | 100 | п/э | 4418 | 2008 |
| 49 | мкр. «Евсеев Хутор» | 100 | п/э | 5135,5 | 2008 |
| 50 | мкр. Лебяжье | 100 | сталь  п/э | 15279,5 | 2001  2006 |
| 51 | мкр. Сахарного завода | 100 | п/э | 4564 | 2006 |
| 52 | Опытная станция, мкр. «Северный» | 100 | а/цем | 5 318 | 1986 |
| 53 | мкр. «Северный» | 100 | а/цем | 4996 | 2002 |
| 100 | п/этилен | 2700 | 2002 |
| 54 | от 2-ого Южного водозабора, пос. Ольминского, пер. Южный | 57-100 | сталь | 1380 | 1988 |

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденных приказом Госстроя РФ № 168 от 30.12.1999г. Для обеспечения качества воды в процессе ее транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов на основании постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (вместе с «СанПиН 1.2.3685-21. Санитарные правила и нормы...»), Приказа Роспотребнадзора от 28.12.2012г № 1204.

### 3.1.3 Описание состояния системы водоотведения муниципального образования

На территории Алексеевского городского округа система централизованного водоотведения имеется только в г. Алексеевка, в ней принята раздельная система водоотведения. Система сбора стоков городского поселения состоит из самотечных и напорных трубопроводов. Централизованный сбор сточных вод организован в основном от многоквартирного жилого фонда и объектов социальной инфраструктуры.

Систему канализации можно поделить на четыре эксплуатационные зоны:

1. Южная промышленная зона
2. Центральная часть города
3. Северная часть города
4. Очистные сооружения канализации (ОЧС)

В сельских территориях централизованные системы канализации отсутствуют. В жилой застройке имеются надворные туалеты и выгребные ямы.

Вывоз жидких отходов из не канализованных домовладений необходимо производить по мере накопления, но не реже одного раза в полгода. Уровень наполнения выгреба не должен превышать 0,35 м от поверхности земли.

Принимая во внимание тот факт, что стоки в выгребных ямах при их инфильтрации в грунт могут провоцировать загрязнение земель, подземных и поверхностных вод, на расчетный срок необходимо для частных домовладений – устройство водонепроницаемых септиков, для учреждений – системы водоотведения с использованием очистных сооружений, в целях защиты земельных и водных ресурсов от загрязнения и истощения.

Ливневая канализация на сельских территориях отсутствует.

Информация о существующих канализационных сетях в городском поселении и их технические характеристики указаны в таблице 3.1.3.1

Таблица 3.1.3.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование улиц** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Материал** | **Срок эксплуатации** | | **Износ,%** |
| **Нормативный** | **Фактический** |
| 1 | пос. Опытная Станция | 1986 | чугун | 35 | 34 | 100 |
| 2 | 1986 | чугун | 35 | 34 | 100 |
| 3 | 1986 | п/этилен | 50 | 34 | 68 |
| 4 | 1986 | чугун | 35 | 34 | 100 |
| 5 | ул. П. Ющенко | 1966 | а/ц | 20 | 54 | 100 |
| 6 | пос. Сахарного завода | 1962 | керам | 35 | 58 | 100 |
| 7 | 1962 | керам | 35 | 58 | 100 |
| 8 | 1975 | керам | 35 | 45 | 100 |
| 9 | 1975 | керам | 35 | 45 | 100 |
| 10 | 1962 | керам | 35 | 58 | 100 |
| 11 | ул. П. Ющенко, 45 | 1987 | а/ц | 20 | 33 | 100 |
| 12 | ул. Слободская (от МКД №31 до КНС-2) | 1995 | а/ц | 20 | 25 | 100 |
| 13 | ул. Победы,91(напорный коллектор) | 1981 | п/этилен | 50 | 39 | 78 |
| 14 | По городу | 1977 | керам | 75 | 43 | 100 |
| 20 | КНС-3 до ул. Слободская (напорный коллектор-2 линии) | 1985 | чугун | 35 | 35 | 100 |
| 21 | КНС-2 до ул. Гагарина (напорный коллектор-2 линии) | 1981 | чугун | 35 | 39 | 100 |
| 22 | ул. Фрунзе, 1 | 1985 | чугун | 35 | 35 | 100 |
| 23 | Маяковского, 123,121, Мостовая, 33 | 1982 | чугун | 35 | 38 | 100 |
| 24 | ул. Мостовая (от г-цы «Тихая Сосна» до ул. Некрасова) | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 25 | ул. Победы,6а, 4 | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 26 | ул. Мостовая, 7,16,22 | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 27 | 1975 | керам | 35 | 45 | 100 |
| 28 | ул. Красноармейская | 1975 | а/ц | 20 | 45 | 100 |
| 29 | ул. Космонавтов | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 30 | От з-да «Химмаш» до ул. Космонавтов | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 31 | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 32 | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 33 | ул. Мостовая (ул. Победы-ул. Гагарина) | 1975 | а/ц | 20 | 45 | 100 |
| 34 | ул. Мостовая-ЦНС (от ул. Фрунзе) | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 35 | ул. Некрасова (от КНС-2 до ул. Ст. Разина) | 1975 | а/ц | 20 | 45 | 100 |
| 36 | ул. Некрасова от ул. Республиканской до больницы | 1975 | а/ц | 20 | 45 | 100 |
| 37 | ул. Никольская | 1975 | а/ц | 20 | 45 | 100 |
| 38 | ул. Мостовая (ул. В.Собины-ул. Фрунзе) | 1975 | а/ц | 20 | 45 | 100 |
| 39 | ул. Маяковского (Мостовая-Пушкина) | 1975 | а/ц | 20 | 45 | 100 |
| 40 | ул. В. Собины | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 41 | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 42 | ул. Пушкина | 1975 | керам | 35 | 45 | 100 |
| 43 | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 44 | ул. Ст. Разина (ДК «Солнечный») | 2000 | а/ц | 20 | 20 | 100 |
| 45 | ул. В. Собины ( от котельной по ул. В. Собины) | 1995 | чугун | 35 | 25 | 83,3 |
| 46 | 1995 | чугун | 35 | 25 | 83,3 |
| 47 | 1995 | а/ц | 20 | 25 | 100 |
| 48 | ул. Победы | 1978 | а/ц | 20 | 42 | 100 |
| 49 | ул. Республиканская | 1978 | чугун | 35 | 42 | 100 |
| 50 | Южная промзона (сбросной коллектор) | 2012 | п/этилен | 50 | 8 | 16 |
| 51 | от КНС ул. П. Ющенко, 120 до ул. Пушкина | 2011 | п/этилен | 50 | 9 | 18 |
| 52 | По городу-1-ая очередь, напорный коллектор (от ЦНС до ОЧС). | 2000 | п/этилен | 50 | 20 | 40 |
| 53 | По городу-2-ая очередь, напорный коллектор (от ЦНС до ОЧС) | 2003 | п/этилен | 50 | 17 | 34 |
| 54 | ул. Победы, 91 (самотечная) | 1981 | а/ц | 20 | 39 | 100 |
| 55 | ул. Комсомольская, 108 | 2017 | п/этилен | 20 | 3 | 6 |
| 56 | ул. Комсомольская, 108 | 1970 | чугун | 50 | 50 | 100 |
| 57 | ул. П. Ющенко, 45 | 1987 | п/этилен | 35 | 33 | 66 |
| 58 | ул. Привокзальная-ул. Пушкина | 1998 | а/ц | 50 | 22 | 100 |
| 59 | 1998 | а/ц | 20 | 22 | 100 |
| 60 | от КНС-1 до ЦНС | 1978 | сталь | 20 | 42 | 100 |
| 61 | 2016 | п/этилен | 20 | 4 | 8 |
| 62 | Школа №7 (ул. Слободская-ул. Некрасова) | 1995 | а/ц | 50 | 25 | 100 |
| 63 | 1995 | а/ц | 20 | 25 | 100 |
| 64 | ул. Л. Толстого, 88 (4 пер. Мостовой) | 2004 | чугун | 20 | 16 | 53,3 |
| 65 | МКР ИЖС «Невский» г. Алексеевка | 2013 | п/этилен | 35 | 7 | 14 |
| 66 | 2013 | п/этилен | 50 | 7 | 14 |
| 67 | 2013 | п/этилен | 50 | 7 | 14 |
| 68 | ул. Заводская,9,11 до ул. Тимирязева | 1975 | чугун | 50 | 45 | 100 |
| 69 | ул. Тимирязева, 181,183 | 1978 | а/ц | 35 | 42 | 100 |
| 70 | ул. Тимирязева (от ул. Заводская до КНС-5) | 1962 | керам | 20 | 58 | 100 |
| 71 | ул. Заводская от КНС-5 до колодца МКК | 2017 | п/этилен | 35 | 3 | 6 |
| 72 | ул. Заводская от колодца МКК до ЦНС (2 линии напорного коллектора МКК) | 2006 | п/этилен | 50 | 14 | 28 |
| 73 | пос. Ольминского | 2009 | а/ц | 20 | 11 | 55 |
| 74 | 2009 | а/ц | 20 | 11 | 55 |
| 75 | 1973 | а/ц | 20 | 47 | 100 |
| 76 | 1973 | а/ц | 20 | 47 | 100 |
| 77 | от КНС пос. Опытная Станция | 2013 | п/этилен | 50 | 7 | 14 |
| 78 | от КНС мкр. "Северный" (р-н Ледового дворца спорта) | 2010 | п/этилен | 50 | 10 | 20 |
| 79 | от КНС ул. П. Ющенко, 43 | 2015 | п/этилен | 50 | 5 | 10 |
| 80 | ул. Фрунзе (от д/с до ул. Мостовая) | 1975 | а/ц | 50 | 45 | 100 |
| 81 | ул. Мостовая, 4-14 | 1954 | чугун | 20 | 66 | 100 |
| 82 | ул. Никольская | 1985 | чугун | 35 | 35 | 100 |
| 83 | ул. Мостовая (от №14 до №22) | 1975 | чугун | 35 | 45 | 100 |
| 84 | ул. Республиканская (№67,69, Ст. Разина, 50,52) | 1985 | чугун | 35 | 35 | 100 |
| 85 | ул. Республиканская (№82) | 1982 | чугун | 35 | 38 | 100 |
| 86 | ул. Республиканская (№78) | 1996 | чугун | 35 | 24 | 80 |
| 87 | у. Красноармейская, 4,6 | 1982 | а/ц | 35 | 38 | 100 |
| 88 | 3 пер. Мостовой | 1994 | чугун | 20 | 26 | 86,6 |
| 89 | ул. Маяковского, 92-94 | 1995 | чугун | 35 | 25 | 83,3 |
| 102 | 1978 | чугун | 35 | 42 | 100 |
| 103 | мкр. "Невский-2" | 2016 | п/этилен | 35 | 4 | 8 |
| 104 | 2016 | п/этилен | 50 | 4 | 8 |
| 105 | от КНС ул. Юбилейная, 12 | 2018 | п/этилен | 50 | 2 | 4 |
| 106 | от КНС ул. П. Ющенко, 45 до КНС по ул. П. Ющенко, 120 | 2019 | п/этилен | 50 | 1 | 2 |
| 107 | от КНС ул. Маяковского, 309 | 1978 | сталь | 25 | 42 | 100 |

Общая протяжённость сетей водоотведения города Алексеевка по состоянию на 4 квартал 2020 года составляет 57,1км, в том числе:

стальных трубопроводов – 1,06 км, чугунных — 14,38 км, полиэтиленовых — 25,66 км, керамических — 6,09 км, асбестоцементных - 9,89 км.

Диаметры водопроводов – 100 - 600 (мм).

Протяженность сетей со 100% износом – 30,23 км.

Доля ветхих сетей составляет 53%.

Оценка технического состояния сетей водоотведения по участкам представлена в приложении 6.

Оценка технического состояния канализационных сетей характеризуется долей ветхих, подлежащих замене сетей, и определяется по формуле:

Кс = 1-(Sсэкспл - Sсветх ) / Sсэкспл, где

Sсэкспл – протяженность канализационных сетей, находящихся в эксплуатации;

Sсветх– протяженность ветхих канализационных сетей, находящихся в эксплуатации.

Sсэкспл = 57,1 км;

Sсветх = 30,23км.

Кс = 1-(57,1– 30,23) / 57,1 = 0,53

Канализационная система южной промышленной зоны включает в себя два микрорайона малоэтажной жилой застройки – поселок Ольминского и поселок Сахарного завода. По самотечным трубопроводам стоки подаются на канализационную насосную станцию (КНС-5, ул. Тимирязева), которая в свою очередь по напорному коллектору перекачивает стоки на центральную насосную станцию.

Необходимость наличия КНС обусловлена большим удалением от централизованных систем канализации.

На эту КНС также стоки поступают от промежуточной КНС (ул. Юбилейная,12), необходимость наличия которой также связана с большим удалением от централизованных систем водоотведения.

Северная часть города включает в себя 12 км сетей и 3 КНС.

КНС, пос. Опытная Станция перекачивает стоки от малоэтажного жилого микрорайона пос. Опытная станция до колодца на ул. Спортивная.

КНС мкр. «Невский-2» перекачивает стоки от частной застройки до колодца-гасителя на ул. Спортивная и далее на КНС мкр. «Невский».

КНС мкр «Невский» перекачивает стоки от самотечных коллекторов мкр. «Невский», КНС пос. Опытная Станция и КНС мкр. «Невский-2» через КНС Спортивного комплекса «Ледовый» до колодца-гасителя, расположенного на ул. Слободская. Затем эти стоки поступают на КНС-2.

Центральная эксплуатационная зона самая объемная и включает в себя 40 км канализационных трубопроводов, сеть КНС и ЦНС.

КНС-1 принимает весь объем сточных вод левобережной части городского поселения. Стоки КНС-1 подаются на ЦНС, расположенную на правом берегу реки Тихая Сосна. Переход через реку выполнен дюкером, трубопровод исполнен из полиэтиленовых труб Ø 315 мм.

КНС-2 собирает стоки от жилых многоквартирных домов ул. Урицкого, Некрасова, школы № 7 и от объектов северной части города: спортивного комплекса микрорайона «Невский», жилых микрорайонов «Невский-1», «Невский-2», пос. Опытная Станция. По напорному коллектору стоки подаются в самотечную систему улицы Мостовая, а затем на КНС-1.

КНС-3 удалена от основной системы, имеет небольшой объем перекачки стоков, так как обслуживает только учебные корпуса профессионального техникума. По напорному коллектору стоки попадают в самотечную систему на ул. Урицкого, а затем на КНС-1.

КНС-4 собирает стоки от жилых многоквартирных домов по ул. Ющенко и перекачивает до колодца-гасителя по ул. Пушкина.

КНС, ул. Комсомольская собирает стоки от МКД ул. Комсомольская, 108 и перекачивает на КНС ул. П. Ющенко (в районе МКД №45).

КНС ул. П. Ющенко (в районе МКД №45) собирает стоки от МКД ул. П. Ющенко, 45 и от 2-х КНС: ул. Комсомольская и ул. П. Ющенко (в районе МКД №43) и перекачивает по напорному коллектору на КНС-4.

КНС по ул. П. Ющенко (в районе МКД №43) собирает стоки от МКД пер. Садовый и ул. П. Ющенко и перекачивает на КНС ул. П. Ющенко (в районе МКД №45).

Колодец-КНС, ул. Победы, 91 перекачивает стоки от бытовых и производственных зданий ГУП «Белоблводоканал» филиал «Восточный» до колодца-гасителя на ул. Победы.

ЦНС собирает хозяйственно – бытовые и производственные стоки всего городского поселения и по двум линиям напорного коллектора Ø 425 мм подает на городские очистные сооружения.

Наличие такого количества насосных станций обусловлено либо большим удалением жилых массивов от центральных сетей канализации, либо их положением на рельефе местности.

На всех насосных станциях ведется круглосуточное дежурство обслуживающего персонала. Работа насосного оборудования автоматизирована.

Техническое состояние насосного оборудования КНС представлено в таблице 3.1.3.2

Таблица 3.1.3.2

**Техническое состояние насосного оборудования КНС**

| **№ п/п** | **Место нахождения** | **Наименование оборудования** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Износ, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **ЦНС, ул. Космонавтов, 18** |  |  |  |
|  |  | СМ 200-150-500/4 | 2016 | 60 |
|  |  | СМ 200-150-500/4 | 2016 | 60 |
|  |  | СМ 200-150-500/4 | 2016 | 60 |
| 2 | **КНС №1, ул. Республиканская, 10** |  |  |  |
|  |  | СМ 150-125-315 | 2017 | 50 |
|  |  | СМ 150-125-315/4 | 2018 | 35 |
|  |  | СМ 150-125-315 | 2006 | 90 |
| 3 | **КНС №2, ул. Некрасова, 12** |  |  |  |
|  |  | СМ 150-125-315 | 2018 | 35 |
|  |  | СМ 150-125-315 | 2006 | 60 |
|  |  | СМ 150-125-315 | 2020 | 0 |
| 4 | **КНС №3, ул. Победы, 119** |  |  |  |
|  |  | СМ 100-65-200 | 2018 | 30 |
|  |  | СМ 80-65-200 | 2004 | 90 |
| 5 | **КНС №4, ул. П. Ющенко, 120** |  |  |  |
|  |  | СМ 125-80-315/4 | 2014 | 80 |
|  |  | СМ 125-80-315/4 | 2018 | 30 |
| 6 | **КНС№5, ул. Тимирязева, 10 б** |  |  |  |
|  |  | СМ 150-125-315/4 | 2018 | 35 |
|  |  | СМ 150-125-315/6 | 2009 | 80 |
| 7 | **КНС, ул. П. Ющенко, 45** |  |  |  |
|  |  | Гном | 2012 | 80 |
| 8 | **КНС, ул. П. Ющенко (р-н дома №43)** |  |  |  |
|  |  | GRUNDFOS SEG 40.09.09.2.50В | 2014 | 60 |
|  |  | GRUNDFOS SEG 40.09.09.2.50В | 2014 | 60 |
| 9 | **КНС, ул. Комсомольская, 108** |  |  |  |
|  |  | ЦМК 16-6 | 2017 | 60 |
| 10 | **КНС, ул. Маяковского, 309** |  |  |  |
|  |  | Гном | 2020 | 0 |
| 11 | **КНС, ул. Юбилейная, 12** |  |  |  |
|  |  | ЦМК 16-27 | 2020 | 0 |
| 12 | **КНС, Опытная станция** |  |  |  |
|  |  | ЦМК 16-32 М | 2018 | 40 |
| 13 | **КНС, мкр. Невский** |  |  |  |
|  |  | Гном 53/10 | 2020 | 0 |
|  |  | ЦМК 40-25М | 2020 | 0 |
| 14 | **КНС, мкр. Невский-2** |  |  |  |
|  |  | GRUNDFOS SEV 40.26.2.508 | 2019 | 0 |
|  |  | GRUNDFOS SEV 40.26.2.508 | 2019 | 0 |
| 15 | **КНС, мкр. Северный** |  |  |  |
|  |  | GRUNDFOS SEV 80.80.40.4.51 D | 2010 | 90 |
|  |  | GRUNDFOS SEV 80.80.40.4.51 D | 2010 | 90 |
| 16 | **КНС, ул. Победы, 91** |  |  |  |
|  |  | Гном | 2017 | 60 |

Сводная информация оценки технического состояния насосного и иного оборудования ОЧС представлена в таблице 3.1.3.3

Таблица 3.1.3.3

**Техническое состояние насосного и иного оборудования ОЧС**

| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Износ, %** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | насос серии"Иртыш" типа НФ2 150/470.455-30/6-202 | 2013 | 80 |
| 2 | насос серии "Иртыш" типа НФ2 150/470.455-30/6-202 | 2013 | 80 |
| 3 | насос серии "Иртыш" типа НФ2 150/470.455-30/6-202 | 2013 | 80 |
| 4 | насос серии"Иртыш" типа НФ2 150/470.455-30/6-202 | 2013 | 80 |
| 5 | насос серии "Иртыш" типа НФ2 150/470.455-30/6-202 | 2013 | 80 |
| 6 | насос серии "Иртыш" погружной, ПФ1 100/240.238-7,5/4-0,16 | 2013 | 80 |
| 7 | насос серии "Иртыш" погружной, ПФ1 100/240.238-7,5/4-0,16 | 2013 | 80 |
| 8 | насос серии "Иртыш" погружной, ПФ1 100/240.238-7,5/4-0,16 | 2013 | 80 |
| 9 | насос серии "Иртыш" погружной, ПФ1 100/240.238-7,5/4-0,16 | 2013 | 80 |
| 10 | насос дозатор ETATRON D. S. | 2013 | 20 |
| 11 | насос дозатор ETATRON D. S. | 2013 | 20 |
| 12 | насос NEMO, тип N-Ipos CY06/24 M.Cha | 2012 | 60 |
| 13 | насос GRUNDFOS СК 10-08 | 2012 | 60 |
| 14 | насос GRUNDFOS СК 10-08 | 2012 | 60 |
| 15 | насос GRUNDFOS СК 10-08 | 2012 | 60 |
| 16 | насос GRUNDFOS СК 10-08 | 2009 | 100 |
| 17 | воздуходувка ROBUSCHI, RBS 106 (1500 об/мин.) | 2009 | 100 |
| 18 | воздуходувка ROBUSCHI, RBS 106 (1500 об/мин.) | 2012 | 80 |
| 19 | воздуходувка ROBUSCHI, RBS 106 (3000 об/мин.) | 2012 | 80 |
| 20 | воздуходувка ROBUSCHI, RBS 106 (3000 об/мин.) | 2012 | 80 |
| 21 | воздуходувка ROBUSCHI, RBS 106 (3000 об/мин.) | 2013 | 80 |
| 22 | Илосос 2И18-00.000РЭ | 2013 | 80 |
| 23 | Илосос 2И18-00.000РЭ | 2013 | 20 |
| 24 | Илосос 2И18-00.000РЭ | 2013 | 20 |
| 25 | Пресс-фильтр ленточный ПЛ-12 ЭКОТОН | 2013 | 20 |
| 25 | Пресс-фильтр ленточный ПЛ-12 ЭКОТОН | 2013 | 20 |
| 26 | Установка по обеззараживанию сточных вод» «Аквахлор» | 2020 | 0 |
| 27 | Установка по обеззараживанию сточных вод» «Аквахлор» | 2020 | 0 |

Сточные воды, прошедшие через очистные сооружения попадают в биологические пруды. Они полностью соответствуют всем нормам и требованиям действующего природоохранного законодательства РФ.

В связи со строительством нового жилого микрорайона ИЖС «Ильинка» имеется острая необходимость строительства сетей внутриплощадочных и внеплощадочных сетей водоотведения в данном микрорайоне с подключением в систему центрального водоотведения г. Алексеевка, для обеспечения жителей централизованным водоотведением.

**3.1.4 Описание состояния системы газоснабжения муниципального образования**

Поставщиком газа для населения Алексеевского городского округа осуществляют территориальные участки по реализации газа ООО «Газпром межрегионгаз Белгород».

Протяженность сетей газоснабжения – 141,21 км.

Общая производительность газорегуляторных пунктов Алексеевского городского округа составляет тыс. 165,75 м3/час. Информация о газорегуляторных пунктах Алексеевского городского округа представлена в таблице 3.1.4.1.

**Информация о газорегуляторных пунктах Алексеевского городского округа**

**Таблице 3.1.4.1.**

| **№** | **Наименование ГРП** | **Местонахождение ГРП** | **Тип ГРП** | **Производительность, тыс. м3/час** | **Давление до ГРП, Мпа** | **Давление после ГРС, Мпа** | **Износ, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ГРП №2 ул.Маяковского,124а | Ул.Маяковского,124а | ГРП | 2,75 | 0,3 | 0,6 | 25 |
| 2 | ГРП № 3 г.Алексеевка, ул.Урицкого ,4а | г.Алексеевка, ул.Урицкого ,4а | ГРП | 2,75 | 0,3 | 0,6 | 30 |
| 3 | ГРП № 4 г.Алексеевка ул.Свердлова,2б | г.Алексеевка ул.Свердлова,2б | ГРП | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 30 |
| 4 | ГРП № 6 г. Алексеевка, ул. Ольминского | г. Алексеевка, ул. Ольминского | ГРП | 2,75 | 0,3 | 0,6 | 30 |
| 5 | ГРП №7 г.Алексеевка ул.Некрасова,62б | г.Алексеевка ул.Некрасова,62б | ГРП | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 30 |
| 6 | ГРП № 8 г.Алексеевка ул.П.Ющенко,120а | г.Алексеевка ул.П.Ющенко,120а | ГРП | 3 | 0,3 | 0,6 | 30 |
| 7 | ГРП №19 Алексеевский городской округ с.Ильинка, ул.Свободы,160 а | Алексеевский городской округ с.Ильинка, ул.Свободы,160 а | ГРП | 6,6 | 1,2 | 1,2 | 20 |
| 8 | Здание газораспределительного пункта №21 площадью 12,9 кв.м.-производственное с.Иловка ул.Красногва | с.Иловка ул.Красногвардейская | ГРП | 4,5 | 0,3 | 1,2 | 30 |
| 9 | ГРП№ 22,ШРП Алексеевский городской округ с. Иловка,ул.Красногвардейская,7а | Алексеевский городской округ с. Иловка,ул.Красногвардейская,7а | ГРП | 6,2 | 1,2 | 1,2 | 20 |
| 10 | ГРП № 17 г.Алексеевка, ул.Кирова (Мелиоративная) | г.Алексеевка, ул.Кирова (Мелиоративная) | ГРП | 2,75 | 1,2 | 1,2 | 15 |
| 11 | ГРП №21 г.Алексеевка, ул.Речная | г.Алексеевка, ул.Речная | ГРП | 2,75 | 0,3 | 0,6 | 25 |
| 12 | ГРП №7 Алексеевский городской округ с.Советское | Алексеевский городской округ с.Советское | ГРП | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 25 |
| 13 | ГРП №4 Алексеевский городской округ с.М.Удеровка | Алексеевский городской округ с.М.Удеровка | ГРП | 2,75 | 0,3 | 1,2 | 30 |
| 14 | ГРП №5 Алексеевский городской округ с.Луценково | Алексеевский городской округ с.Луценково | ГРП | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 30 |
| 15 | ГРП №9 Алексеевский городской округ с.Алейниково | Алексеевский городской округ с.Алейниково | ГРП | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 15 |
| 16 | ГРП №14 Алексеевский городской округ с.М.Гезово | Алексеевский городской округ с.М.Гезово | ГРП | 2,75 | 0,3 | 1,2 | 20 |
| 17 | ГРП №16 Алексеевский городской округ с.Кущино | Алексеевский городской округ с.Кущино | ГРП | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 30 |
| 18 | ГРП №15 Алексеевский городской округ с.Кущино | Алексеевский городской округ с.Кущино | ГРП | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 30 |
| 19 | ГРП С РДУК -200 № 23 Алексеевский городской округ п.Ольминского | Алексеевский городской округ п.Ольминского | ГРП | 3,2 | 0,6 | 0,6 | 20 |
| 20 | ГРП г.Алексеевка пос.Ольминского | г.Алексеевка пос.Ольминского | ГРП | 3,5 | 0,6 | 0,6 | 20 |
| 21 | ГРП №1 Алексеевский городской округ с.Афанасьевка | Алексеевский городской округ с.Афанасьевка | ГРП | 6,6 | 1,2 | 1,2 | 25 |
| 22 | ГРП №2 Алексеевский городской округ с.Глуховка | Алексеевский городской округ с.Глуховка | ГРП | 6,5 | 1,2 | 1,2 | 25 |
| 23 | ГРП №3 Алексеевский городской округ с.М.Удеровка | Алексеевский городской округ с.М.Удеровка | ГРП | 6,5 | 1,2 | 1,2 | 30 |
| 24 | ГРП№ 14 с РДУК 10170 г.Алексеевка,ул.К..Либкнехта,30б | г.Алексеевка,ул.К..Либкнехта,30б | ГРП | 6,2 | 0,3 | 0,6 | 15 |
| 25 | ГРП № 10 г.Алексеевка ул.Чапаева | г.Алексеевка ул.Чапаева | ГРП | 6,5 | 1,2 | 1,2 | 30 |
| 26 | ГРП С РДУК -200 г.Алексеевка, Опытная станция,3а | г.Алексеевка, Опытная станция,3а | ГРП | 2,1 | 1,2 | 1,2 | 25 |
| 27 | ГРП №12 г.Алексеевка,с.Мухоудеровка | г.Алексеевка,с.Мухоудеровка | ГРП | 2,75 | 1,2 | 1,2 | 25 |
| 28 | ГРП г.Алексеевка пер Пионерский | г.Алексеевка пер Пионерский | ГРП | 2,8 | 1,2 | 1,2 | 25 |
| 29 | ГРП №19 г.Алексеевка, ул.Колхозная | г.Алексеевка, ул.Колхозная | ГРП | 3,2 | 1,2 | 1,2 | 20 |
| 30 | ГРП С РДУК -2г.Алексеевка ул.Молодежная,102 а | г.Алексеевка ул.Молодежная,102 а | ГРП | 3,1 | 1,2 | 1,2 | 20 |
| 31 | ГРП №23 с.М.Удеровка Алексеевский городской округ ОАО Загорье | с.М.Удеровка Алексеевский городской округ ОАО Загорье | ГРП | 2,75 | 0,3 | 1,2 | 10 |
| 32 | ГРП №13 г.Алексеевка ЗАО "Белагронова" | г.Алексеевка ЗАО "Белагронова" | ГРП | 2,75 | 1,2 | 1,2 | 30 |
| 33 | Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-12-2ВУ1с АГУ-5ПШ и катушкой под СГ-ЭК(507 211) г.Алексеевка | г.Алексеевка | ГРПБ | 24,5 | 0,6 | 0,6 | 10 |
| 34 | КРАСНЫЙ ХУТОРОК к котельной школы-интерната ГРУ | с. Красный Хуторок | ГРУ | 2,75 | 0,3 | 1,2 | 20 |
| 35 | ГРУ кот. ЮС 321/5 | г.Алексеевка, ул.Привокзальная | ГРУ | 2,75 | 0,3 | 1,2 | 20 |
| 36 | АМКК ( котельная ) и ГРУ | г.Алексеевка, ул.Тимирязева | ГРУ | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 10 |
| 37 | АМКК (перевооружение ) и ГРУ | г.Алексеевка, ул.Тимирязева | ГРУ | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 10 |
| 38 | АМКК (перевооружение ) и ГРУ | г.Алексеевка, ул.Тимирязева | ГРУ | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 5 |
| 39 | ОАО ЭФКО котельная (котел Е 25-2,4-300ДТ) на участке №1 ул.Фрунзе д.2 | ул.Фрунзе д.2 | ГРУ | 2,75 | 0,3 | 0,6 | 5 |
| 40 | ЭФИРОКОМБИНАТ котельная сушилок элеватора и ШРП | ЭФИРОКОМБИНАТ | ГРУ | 2,75 | 0,3 | 0,6 | 5 |
| 41 | ЗАО Хлебозавод (производственный корпус), замена ГРУ, ул.Заводская, д.4, ГРУ-50-2У1 (РДБК1-50/25-2шт) | ЗАО Хлебозавод (производственный корпус), ул.Заводская, д.4, | ГРУ | 2,75 | 0,6 | 0,6 | 5 |
| 42 | Сеть газопотребления промплощадки на территории ДСПМК ул.Ющенко, 44А ГРПШ-03БМ-2У1 (2 регулятора РДСК-50БМ) | ул.Ющенко, 44А | ГРУ | 2 | 1,2 | 1,2 | 5 |

Общий уровень обеспеченности центральным газоснабжением -93%.

Газоснабжение муниципального образования осуществляется газопроводом высокого, среднего и низкого давления.

### 3.1.5 Описание состояния системы электроснабжения муниципального образования

Электроснабжение ведется Алескеевским РЭС. Основным поставщиком электрической энергии потребителям является ОАО «Белгородэнергосбыт». Подача электроэнергии осуществляется с помощью распределительных сетей напряжением до 10 кВ и воздушными сетями 220-380кВ/ч.

Общая протяженность сетей электроснабжения – 143,0 км.

Общее количество трансформаторных подстанций городского округа составляет 585 шт., полная мощность которых составляет 124,93 МВт.

Информация о существующих распределительных пунктах Алексеевского городского округа представлена в таблице 3.1.5.1.

**Информация о существующих распределительных пунктах**

Таблице 3.1.5.1.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Место установки** | **Класс напряжения, кВ** | **Год ввода к эксплуатацию** | **Износ, %** |
| 1 | РП-2 | г. Алексеевка | 10 | 2017 | н/д |
| 2 | ЦРП-1 | г. Алексеевка | 10 | 2006 | н/д |

**3.1.6 Описание состояния системы утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования**

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 Алексеевского городского округа отсутствуют.

Сбор, транспортировка и утилизация отходов осуществляется специализированной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности. Услуги по сбору, транспортировке и утилизации ТКО оказывает ООО «СпецЭкоТранс».

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.

Захоронение твердых бытовых и допущенных к совместному с ними складированию отходов осуществляется на одном полигоне ТКО, расположенном в Алексеевском городском округе, вершина балки Урочища Королева Пасека, юго-западнее г. Алексеевка, в 3 км от автодороги Белгород-Павловск (169 км).

Транспортирование отходов на полигоны ТКО осуществляется ООО «СпецЭкоТранс».

Техническая характеристика полигона предоставлена в таблице 3.1.6.1.

Таблица 3.1.6.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Местоположение объекта размещения отходов** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Проектная вместимость, тыс. м3** | **Площадь, Га** | **Высота складирования отходов, м** | **Фактическое накопление отходов, тыс. м3** |
| 1 | Алексеевском городском округе, вершина балки Урочища Королева Пасека, юго-западне г. Алексеевка в 3 км от автодороги Белгород-Павловск (169 км) | 2015 | 1531,83 | 9,93 | 2-2,5 | 649,01 |

Комплекс сооружений в составе проекта полигона ТКО представлен в таблице 3.1.6.2.

Комплекс сооружений в составе проекта полигона ТКО

Таблица 3.1.6.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование зданий и сооружений | Характеристики |
| 1 | Навес | Общая площадь 53,6 кв. м. Имеется освещение. Материал и конструкция: металл. Год постройки 2014 |
| 2 | Административно-бытовой корпус | Общая площадь 63,5 кв. м, этажность: 1. Имеется освещение, санузел и душевая, отопление электрическое, гараж. Фундамент и стены наружные: бетон, перекрытия ж/б. Год постройки: 2014 год. |

Техника, используемая для сбора и вывоза твердых бытовых отходов и крупногабаритных отходов на территории муниципального образования представлена в таблице 3.1.6.3.

Таблица 3.1.6.3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование техники, автомобиля** | **Количество, шт.** |
| 1 | Бульдозер ДЗ-110ВМ | 1 |
| 2 | Трактор гусеничный Т-170 | 1 |
| 3 | Экскаватор ЕК-18-20 | 1 |
| 4 | Самосвал ГАЗ-САЗ 35071 | 1 |
|  | Машина дорожная МД-82-01 | 1 |
|  | Трактор Беларус-82.1 | 1 |

Данные по населенным пунктам, утилизирующим ТКО на полигоне представлены в таблице 3.1.6.4.

Таблица 3.1.6.4

| **№** | **Населенный пункт** | **Население, чел.** | **Ориентировочный объем ТКО, м3/год** | **Ориентировочная Масса ТКО, т/год** | **Категория населенного пункта** | **Итого расстояние вывоза, км** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | г. Алексеевка | - | - | - | - | Г. Алексеевка, ул. П. Ющенко, д. 116А |
| 2 | Сельские населенные пункты | - | - | - | - | - |
| Итого | | Итого | - | 295406 | 39880 | - |

Объем утилизации ТКО с разделением по типам абонентов представлен в таблице 3.1.6.5.

Таблица 3.1.6.5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показатели** | **Единицы измерения** | **Факт 2020** | **План 2021** |
| 1 | объем накопленных отходов, м. куб. | м3 | 275368,81 | 280425,55 |
| 2 | население | м3 |  | - |
| 3 | бюджетные организации | м3 |  | - |
| 4 | прочие потребители, население | м3 | 275368,81 | 280425,55 |
| 5 | суммарный объем накопленных на полигон ТКО | м3 | 795786,72 | 1076212,27 |
| 6 | заполнение полигона | % | 52,0 | 70,3 |

**3.2 Описание проблем коммунальной инфраструктуры муниципального образования**

**3.2.1 Теплоснабжение**

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории городского округа, можно выделить следующие:

* износ сетей;
* неравномерность температуры на вводе к потребителям по территории города;
* состояние внутренних систем отопления;
* отсутствие приборов учета у некоторых потребителей.

**Износ сетей** – наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения. Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности вызванной коррозией и усталостью металла, так и разрушению, или провисанию изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя еще до ввода потребителя. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости в прочих причин, снижают качество сетевой воды.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем реконструкции тепловых сетей.

**Неравномерность температуры на вводе к потребителям** по территории городского округа приводит к «перетопу» (превышению комфортной температуры внутреннего воздуха) у потребителей, находящихся наиболее близко от магистральных сетей. Установка автоматики регулирования температуры внутреннего воздуха в помещении и установка приборов учета тепловой энергии, позволит снизить перерасход тепловой энергии и создаст комфортные условия микроклимата.

**Состояние внутренних систем отопления** – управляющие организации уделяют достаточное внимание состоянию внутренних систем многоквартирных домов. Однако существует множество фактов самовольной замены отопительных приборов и трубопроводов. Такие замены приводят к разбалансировке внутренних систем отопления дома и неравномерному температурному полю в зданиях. Для повышения качества теплоснабжения, и поддержания комфортных условий микроклимата, рекомендуется установить балансировочные клапаны на стояках в жилых домах.

**Отсутствие приборов учета у части потребителей** – не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Повсеместная установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленное тепло и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

**3.2.2 Водоснабжение**

Анализ существующей системы водоснабжения и дальнейшие перспективы развития городского округа показывает, что действующие сети водоснабжения работают на пределе ресурсной надежности. Работающее оборудование морально и физически устарело. Одной из главных проблем качественной поставки воды населению является изношенность водопроводных сетей. В городского округа сети имеют повышенный износ. Это способствует вторичному загрязнению воды, особенно в летний период, когда возможны подсосы загрязнений через поврежденные участки труб. Кроме того, такое состояние сетей увеличивает концентрацию железа и показателя жесткости.

Существующие лимиты водозаборных сооружений городского округа позволяют в полной мере обеспечить абонентов требуемым объемом питьевой воды.

Ветхие сети и неоптимальная работа системы водоснабжения в целом приводят к росту потерь и неучтенных расходов воды. Утечки и потери воды влекут за собой дополнительный расход электроэнергии на перекачку бесполезно теряемой воды. Кроме того, утечки из неплотных соединений и поврежденных труб подземных водопроводных сетей нередко разрушают подземные коммуникации, вызывают провалы мостовых и тротуарных покрытий, подмывы фундаментов зданий и т.д., что нередко приводит к авариям и, в свою очередь, вызывает затраты на устранение повреждений.

**3.2.3 Водоотведение**

В ходе технического обследования был проведен визуальный осмотр объектов централизованного водоотведения (фото прилагаются). Выявлен значительный износ оборудования на канализационно-насосных станциях и очистных сооружениях; повышенная аварийность на участках напорного канализационного коллектора диаметром 400 мм от ЦНС до очистных сооружений канализации, протяженностью 4 км. Здания КНС №1, КНС №2, КНС №3, КНС №5, ЦНС имеют износ более 60%.

Также в связи со строительством нового жилого микрорайона ИЖС «Ильинка» имеется острая необходимость строительства сетей внутриплощадочных и внеплощадочных сетей водоотведения в данном микрорайоне с подключением в систему центрального водоотведения г. Алексеевка, для обеспечения жителей централизованным водоотведением.

**3.2.4 Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов**

Основной проблемой в сфере утилизации (захоронение) твердых бытовых отходов в муниципальном образовании является негативное воздействие полигонов ТБО на окружающую среду.

Основными факторами воздействия полигонов ТБО на окружающую среду являются:

* фильтрат – сточные воды, возникающие в результате инфильтрации атмосферных осадков в тело полигона и концентрирующиеся в его основании. Это сложная по химическому составу жидкость с ярко выраженным неприятным запахом биогаза. Фильтрат, проходя через толщу отходов, обогащается токсичными веществами, входящими в состав отходов или являющимися продуктами их разложения (тяжелыми металлами, органическими, неорганическими соединениями). На свалках, сооруженных без соблюдения правил охраны окружающей среды (не имеющих противофильтрационного экрана, системы отвода и очистки фильтрата), фильтрат свободно стекает по рельефу, попадает в почву, грунтовые и подземные воды. Проникновение фильтрата в почвы и грунтовые воды может привести к значительному загрязнению окружающей среды не только вредными органическими и неорганическими соединениями, но и яйцами гельминтов, патогенными микроорганизмами;
* свалочный газ (СГ) – газ, образующийся в результате анаэробного брожения отходов в теле полигона. Основными компонентами свалочного газа являются парниковые газы диоксид углерода и метан. Кроме того, свалочный газ содержит множество токсических органических соединений, являющихся источниками неприятного запаха.

Так же важной проблемой на территории муниципального образования является создание несанкционированных свалок ТБО, что негативно влияет на экологическую обстановку муниципального образования. Для борьбы с несанкционированными свалками необходимо организовать своевременный вывоз твёрдых бытовых отходов от частных домовладений.

# 4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации

В настоящее время повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов системой коммунальной инфраструктуры является одной из важнейших стратегических задач развития муниципального образования. Основной целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности является разработка мероприятий, направленных на обеспечение снижения потребления топливно-энергетических ресурсов в процессе выработки и транспортировки энергетических и природных ресурсов.

На сегодняшний момент инженерное оборудование и сети ресурсоснабжения коммунальной инфраструктуры муниципального образования имеют высокий физический и моральный износ, что влечёт за собой излишний расход средств на энергоносители, ремонт сетей и их восстановление после аварий. Устаревшие канализационные насосные станции, очистные сооружения и сети водоотведения оказывают негативное влияние на экологическую обстановку района.

Внедрение мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности помимо снижения совокупных затрат на выработку и транспортировку ресурсов помогут в развитии муниципального образования (подключении новых потребителей), повышении надёжности систем ресурсоснабжения, улучшению экологической ситуации в районе.

В соответствии с пунктом 5 статьи 13 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

Информация о степени оснащённости приборами учёта потребителей электрической энергии на территории муниципального образования представлена в таблице 4.1.

**Информация о степени оснащённости приборами учёта потребителей электрической энергии**

Таблица 4.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Тип потребителя** | **Количество абонентов, шт.** | |
| **Оснашённых ПУ** | **Не оснащённых ПУ** |
| Предприятия | н/д | 0 |
| МКД (по жильцам) | 6746 | 0 |
| ИЖС (частные дома) | 22045 | 0 |
| Бюджетные учреждения | н/д | 0 |
| Прочие потребители | н/д | 0 |
| юридические лица | 2985 | 0 |

## 4.1 Проблемы в реализации энергосбережения в сфере теплоснабжения муниципального образования

На текущий момент оборудование котельных муниципального образования (котлы, насосная группа) имеет высокий физический и моральный износ, что влечёт за собой повышенное потребление природного газа на выработку тепловой энергии. Тепловые сети городского округа имеют значительный износ, в связи с чем, наблюдается повышенная аварийность.

Основным направлением в энергосбережении системы теплоснабжения района является замена существующего инженерного оборудования сетей теплоснабжения. Для повышения энергетической эффективности систем теплоснабжения муниципального образования необходима реконструкция системы теплоснабжения с применением современных энергосберегающих технологий.

Недостаточная степень оснащённости потребителей коммерческими приборами учёта затрудняет процесс сбора и учёта информации о потреблении тепловой энергии.

Согласно п. 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетическое эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введённых в эксплуатацию на день вступления Закона 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учёта используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а так же ввод установленных приборов учёта в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами используемых энергетических и природных ресурсов.

## 4.2 Проблемы в реализации энергосбережения в сфере водоснабжения и водоотведения муниципального образования

Анализ существующей системы водоснабжения и водоотведения муниципального образования позволяет выявить следующие проблемы в сфере энергосбережения:

* коррозия и замена труб;
* износ насосного оборудования.

Основным направлением в энергосбережении системы водоснабжения и водоотведения района является замена существующего инженерного оборудования водозаборов, станций второго подъёма и сетей водоснабжения с применением современных энергосберегающих технологий.

Недостаточная степень оснащённости потребителей коммерческими приборами учёта затрудняет процесс сбора и учёта информации о потреблении тепловой энергии.

Согласно п. 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетическое эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введённых в эксплуатацию на день вступления Закона 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учёта используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а так же ввод установленных приборов учёта в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами используемых энергетических и природных ресурсов.

**5. Плановые 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 поселений, 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.

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения утвержденные приказом Департамента ЖКХ Белгородской области от 20 июня 220 г. № 115 указаны в таблице 5.1.

Таблица 5.1

**Плановые показатели развития централизованной системы водоснабжения и водоотведения Алексеевского городского округа**

| **№ п/п** | **Наименование целевого показателя** | **Данные, используемые для установления целевого показателя** | **Единица измерения** | **Фактическое значение 2020 год** | **Утвержденные значения показателей** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | **Плановый 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 | % | **0,6** | **2,0** | **2,0** | **2,0** |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | **0,6** | **2,0** | **2,0** | **2,0** |
| 2 | **Плановые 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 | **2,07** | **0,36** | **0,36** | **0,36** |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | Ед./км | **12,19** | **8,60** | **8,60** | **8,60** |
| 3 | **Плановый показатель очистки сточных вод** | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | % | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 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 | % | **0,00** | **18,00** | **18,00** | **18,00** |
| 4 | **Плановые показатели эффективности использования ресурсов** | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | **8,95** | **9,20** | **9,20** | **9,20** |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/куб. м) | кВт\*ч/м3 | **1,22** | **1,20** | **1,20** | **1,20** |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт\*ч/куб. м) | кВт\*ч/м3 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | кВт\*ч/м3 | **0,96** | **1,10** | **1,10** | **1,10** |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/куб. м) | кВт\*ч/м3 | **0,74** | **0,50** | **0,50** | **0,50** |

1. **Финансовые потребности для реализации Программы**
   1. **Теплоснабжение**

Финансовые потребности определены на основании укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2011 г. № 643 «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры и о внесении изменений в отдельные приказы Министерства регионального развития Российской Федерации» (НЦС 81-02-2012), оценок экспертов и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2018 год без учета налога на добавленную стоимость.

Реализация разработанных мероприятий направлена как на повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей, так и на снижение расходов на тепловую энергию, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счет экономии топлива, энергии, трудовых ресурсов.

Увеличение затрат на тепловую энергию за счет роста амортизационных отчислений учтено только по мероприятиям, финансируемым за счет инвестиционной составляющей, т. к. имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации (статья 256 Налогового кодекса Российской Федерации).

В таблице 7.1.1 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения муниципального образования.

**Общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий**

**по развитию системы теплоснабжения муниципального образования**

Таблица 7.1.1

| **№ п./п.** | **Наименование**  **показателя** | **Значение показателя (тыс. руб.)** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2025 год** | **2026-2038 год** | **Всего** |
| 1. | Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов | 2822 | 2500 | 9906 | - | - | - | 15228,00 |
| 2. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений | 298,5 | 412,5 | 709,7 | 709,7 | 709,7 | 709,7 | 3549,80 |

* 1. **Водоснабжение**

Финансовые потребности определены на основании укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2011 г. № 643 «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры и о внесении изменений в отдельные приказы Министерства регионального развития Российской Федерации» (НЦС 81-02-2012), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2018 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена как на повышение качества и надежности водоснабжения потребителей, так и на снижение расходов на воду, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счет экономии воды, электроэнергии, трудовых ресурсов.

Увеличение затрат на воду за счет роста амортизационных отчислений учтено только по мероприятиям, финансируемым за счет платы за подключение и инвестиционной составляющей, т. к. имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации (статья 256 Налогового кодекса Российской Федерации).

В таблице 7.2.1 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы водоснабжения муниципального образования.

**Общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий**

**по развитию системы водоснабжения муниципального образования**

Таблица 7.2.1

| **№ п./п.** | **Наименование показателя** | **Значение показателя (тыс. руб.)** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021 год** | **2022**  **год** | **2023 год** | **2024-2034**  **год** | **Всего** |
| 1. | Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов | 43029,46 | 22270,00 | 26815,59 | 275775,05 | 367890,10 |
| 2. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов | 0 | 0 | 0 |  | 0 |
| 3. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений | 43029,46 | 22270,00 | 26815,59 | 275775,05 | 367890,10 |

* 1. **Водоотведение**

Финансовые потребности определены на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-2012. Москва, 2012 – 194 стр. Утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 г. №643), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2018 г. без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена как на повышение качества и надежности водоотведения от потребителей, так и на снижение расходов на услуги водоотведения, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счет экономии электроэнергии, трудовых ресурсов.

Увеличение затрат на отведение стоков за счет роста амортизационных отчислений учтено только по мероприятиям, финансируемым за счет платы за подключение и инвестиционной составляющей, т.к. имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации (ст.256 Налогового кодекса РФ).

В таблице 7.3.1 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы водоотведения муниципального образования.

**Общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий**

**по развитию системы водоотведения муниципального образования**

Таблица 7.3.1

| **№ п./п.** | **Наименование**  **показателя** | **Значение показателя (тыс. руб.)** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024-2034год** | **Всего** |
| 1. | Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов | 79840,06 | 11425,00 | 28000,00 | 19080,00 | 138345,06 |
| 2. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений | 79840,06 | 11425,00 | 28000,0 | 19080,00 | 138345,06 |

* 1. **Электроснабжение**

Информация о планируемых мероприятиях в сфере электроснабжения на территории муниципального образования отсутствует и будет приведена в актуализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, соответствующей году проведения работ.

* 1. **Газоснабжение**

Информация о планируемых мероприятиях в газоснабжения на территории муниципального образования отсутствует и будет приведена в актуализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, соответствующей году проведения работ.

* 1. **Утилизация твердых бытовых отходов**

Информация о планируемых мероприятиях в сфере утилизации твёрдых бытовых отходов на территории муниципального образования отсутствует и будет приведена в актуализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, соответствующей году проведения работ.

**8. Организация реализации проектов**

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

– проекты, реализуемые действующими организациями;

– проекты, выставленные 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 городского округа;

– проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса; организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере ресурсо и энергоснабжения.

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

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

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 № 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.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

**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 № 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 № 977.

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

**Особенности принятия программ газификации городских округов 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 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 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 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 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 № 264-э/5.162.

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка ПКР, в частности корректировка целевых показателей и данных программ инвестиционных проектов.

**9. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)**

Рекомендуется различать группы проектов по следующим признакам:

* нацеленные на присоединение новых потребителей;
* обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения;
* обеспечивающие выполнение экологических требований;
* обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении;
* высокоэффективные проекты (со сроками окупаемости за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций до 7лет);
* проекты с длительным сроком окупаемости (со сроками окупаемости от 7 до 15 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций);
* проекты со сроками окупаемости более 15 лет.

Все проекты, рекомендованные к реализации в рамках данной Программы, в основном имеют целью присоединение новых потребителей или повышение надежности ресурсоснабжения. Однако часть проектов рекомендуется осуществить для выполнения экологических требований (обустройство зон санитарной охраны на источниках водоснабжения) и повышения энергоэффективности. При рассматриваемой форме реализации инвестиционных проектов наиболее эффективными по критерию минимизации стоимости ресурсов для потребителей городского округа 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.

• с привлечением внебюджетных источников:

– 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;

– привлеченные средства (кредиты);

– средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов).

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

Тарифы на коммунальные услуги, оказываемые потребителям муниципального образования, ежегодно устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов или их ростов, устанавливаемых Федеральной службы по тарифам РФ (ФСТ России). ФСТ России рассчитывает индексы роста исходя из сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально – экономического развития Российской Федерации на 2019 год.

**Правила подключения новых абонентов к системам коммунальной инфраструктуры**

В сфере водоснабжения и водоотведения организации муниципального образования руководствуются:

* постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 № 644 (ред. от 14.10.2015 г.) «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В сфере теплоснабжения организации муниципального образования руководствуются:

* Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Федеральным законом от 30 декабря 2012 г. №318-ФЗ (ред. от 23.06.2014 г.) «О внесении изменений в кодекс Российское Федерации и отдельных законодательные акты Российской Федерации»;
* постановлением Правительства РФ от 16 апреля 2012 г. № 307 (ред. от 14.11.2014 г.) «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В сфере электроснабжения организации муниципального образования руководствуются:

* правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а так же объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лица, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. №861.

В сфере газоснабжения организации муниципального образования руководствуются:

* правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ № 30 декабря 2013 г. № 1314.

**10. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги**

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» при установлении тарифов (цен) на товары и услуги коммунального комплекса следует учитывать доступность для потребителей данных товаров и услуг.

Плата за коммунальные услуги включает в себя плату за холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, теплоснабжение и вывоз твердых бытовых отходов.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг.

Для определения доступности приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций коммунального комплекса использованы данные об установленных ценах (тарифах) для потребителей и надбавках к ценам (тарифам) с учетом среднегодового дохода населения.

Для определения возможности финансирования Программы за счет средств потребителей была произведена оценка доступности для населения муниципального образования совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги по следующим показателям, установленным Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» (далее в настоящем разделе - Методические указания):

-доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;

-доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;

-доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Одним из принципов разработки Программы является обеспечение доступности коммунальных услуг для населения. В таблице 10.1 представлены данные о средних размерах платы по отдельным видам коммунальных услуг в Шебкинском городском округе.

**Сведения о размерах платы за услуги ЖКХ**

Таблица 10.1

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид коммунальной услуги** | **Средний платеж населения в 2019 г., руб. в мес. на 1 человека** |
| Электроснабжение, руб./кВт час | 593,8 |
| Водоснабжение, руб./ м3 | 289 |
| Горячее водоснабжение, руб./ м3 | 263 |
| Теплоснабжение, руб./Гкал (население) | 983 |
| Природный газ, руб./м3 | 115 |
| ТБО руб./м3 | - |

**Субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг – это:**

- помощь тем лицам, которые в виду сложившихся обстоятельств не могут в полной мере производить оплату коммунальных услуг без оказания негативного влияния на семейный бюджет;

- адресная целевая поддержка населения, которая эффективно обеспечивает социальную защиту низкооплачиваемых, малоимущих и безработных граждан и членов их семей от повышения платы за жилье и коммунальные услуги, так как семья, оформившая субсидии, защищена от роста тарифов.

Право на получение такой помощи и ее размер зависит от материального положения всей семьи.

Средства на субсидии выделяются из областного бюджета специально для поддержки граждан у которых квартплата съедает слишком большую долю их доходов.

Правом на предоставление субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг обладают граждане, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают:

- 10 % для семей (одиноко проживающего гражданина) со среднедушевым доход меньше или равном величине прожиточного минимума;

- 22 % для семей (одиноко проживающего гражданина) со среднедушевым доходом выше прожиточного минимума.

Субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг предоставляются в соответствии с:

**Законодательством РФ:**

- Жилищным кодексом РФ от 01.03.2005 г.;

- ФЗ от 5.04.2003 г. № 44 – ФЗ « О порядке учета доходов и расчета среднедушевого дохода семьи и одиноко проживающего гражданина для признания их малоимущими и оказания им государственной социальной помощи»;

- ФЗ от 24.10.1997 г. № 134-ФЗ « О прожиточном минимуме в РФ»;

- Постановлением Правительства РФ от 14.12.2005 г. № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг»;

- Постановлением Правительства РФ от 20.08.2003 г. № 512 «О перечне видов доходов, учитываемых при расчете среднедушевого дохода семьи и дохода одиноко проживающего гражданина для оказания им государственной социальной помощи».

**Законодательством Белгородской области:**

- Законом Белгородской области от 28.12.2004 г. № 165 «Социальный кодекс Белгородской области»;

- Законом Белгородской области от 23.07.2001 г. № 154 « О прожиточном минимуме в Белгородской области»;

- Постановлением правительства Белгородской области от 28.03.2011 г. № 106-пп «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг»;

- Постановлением правительства Белгородской области от 25.02.2013 г. № 46-пп «Об утверждении региональных стандартов стоимости жилищно-коммунальных услуг по муниципальным образованиям Белгородской области на 2013 год