Приложение № \_\_

к Постановлению администрации

Мошковского района Новосибирской области

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Программа**

**комплексного развития коммунальной инфраструктуры Мошковского района Новосибирской области на 2025 год и на период до 2035 года**

**Сокурский сельсовет**

**Том 2**

**Обосновывающие материалы**

р.п. Мошково, 2024

СОДЕРЖАНИЕ

[1. Введение 4](#_Toc180752995)

[1.1. Основные сведения о территории 5](#_Toc180752996)

[2.1.1. Характеристика Мошковского района в целом и Сокурского сельсовета в его составе 5](#_Toc180753000)

[2.1.2. Демографическая ситуация и прогноз численности населения 14](#_Toc180753001)

[2.1.3. Рынок труда и занятость населения 19](#_Toc180753018)

[2. Перспективные показатели развития и прогноз застройки для разработки программы 21](#_Toc180753019)

[2.1. Прогноз развития застройки Сокурского сельсовета 21](#_Toc180753020)

[2.2. Прогноз изменения доходов населения 25](#_Toc180753021)

[3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы 27](#_Toc180753022)

[4. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры 30](#_Toc180753023)

[4.1. Система водоснабжения 30](#_Toc180753030)

[4.2. Система водоотведения 33](#_Toc180753031)

[4.3. Система теплоснабжения 35](#_Toc180753032)

[4.4. Система электроснабжения 38](#_Toc180753033)

[4.5. Система газоснабжения 62](#_Toc180753034)

[4.6. Система сбора, вывоза и утилизации ТКО 64](#_Toc180753035)

[5. Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения, учёта и сбора информации 66](#_Toc180753036)

[6. Целевые показатели развития каждой из систем коммунальной инфраструктуры 69](#_Toc180753037)

[7. Перспективная система водоснабжения 76](#_Toc180753038)

[8. Перспективная система водоотведения 79](#_Toc180753039)

[9. Перспективная система теплоснабжения 81](#_Toc180753040)

[10. Перспективная система электроснабжения 81](#_Toc180753041)

[11. Перспективная система газоснабжения 82](#_Toc180753042)

[12. Перспективная система сбора, вывоза и утилизации ТКО 85](#_Toc180753043)

[13. Общая программа проектов 86](#_Toc180753044)

[14.1. Система водоснабжения 88](#_Toc180753111)

[14.2. Система водоотведения 90](#_Toc180753443)

[14.3. Система теплоснабжения 91](#_Toc180753642)

[14.4. Энергоэффективность 93](#_Toc180753807)

[14.5. Система электроснабжения 94](#_Toc180753963)

[14.6. Система газоснабжения 95](#_Toc180754130)

[14.7. Система сбора, вывоза и утилизации ТКО 97](#_Toc180754226)

[15. Организация реализации проектов 100](#_Toc180754347)

[16. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение). 103](#_Toc180754348)

[17. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги 106](#_Toc180754349)

[18. Модель для расчёта программы 118](#_Toc180754350)

[18.1. Распределение зон ответственности по реализации программных мероприятий 120](#_Toc180754351)

[18.2. План-график работ по реализации Программы 120](#_Toc180754352)

[18.3. Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы 124](#_Toc180754353)

[18.4. Порядок и сроки корректировки Программы 126](#_Toc180754354)

# **Введение**

Программа представляет собой связанный по целям, задачам, ресурсам и срокам комплекс исследовательских, проектных, производственных, социально-экономических и других мероприятий с целью строительства, модернизации систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для обращения с твёрдыми коммунальными отходами, обеспечивающих развитие этих систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышения качества производимых для потребителей товаров (оказываемых услуг), улучшения экологической ситуации на территории Сокурского сельсовета.

Формирование и реализация Программы базируется на следующих принципах:

* целевом – мероприятия Программы обеспечивают достижение поставленных целей и задач;
* системности – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры, как единой системы с учётом взаимного влияния всех элементов Программы друг на друга;
* комплексности – формирование Программы в увязке с различными целевыми Программами (федеральными, областными, муниципальными), реализуемыми на территории Сокурского сельсовета.

Программа является базовым документом для перспективной разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса.

Перечень основных документов, содержащих предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем коммунальной инфраструктуры, приведён в таблице 1.

Таблица 1

Перечень основных документов, содержащих предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем коммунальной инфраструктуры

| Наименование системы коммунальной инфраструктуры | Наименование документа | Реквизиты | Актуальность |
| --- | --- | --- | --- |
| Электроснабжение | Схема и программы перспективного развития электроэнергетики Новосибирской области на период 2022-2026 гг. | утверждена приказом МинЖКХиЭ Новосибирской области от 26.04.2021 № 77 | с 2022 года |
| Теплоснабжение | Схемы теплоснабжения Мошковского района на период с 2025 по 2035 год | утверждены постановлением администрации Мошковского района от 20.06.2024 № 874-па, (актуализация) | с 2025 года |
| Водоснабжение | Схема водоснабжения и водоотведения Мошковского района на период с 2025 по 2035 год | утверждены постановлением администрации Мошковского района от 20.06.2024 № 873-па, (актуализация) | с 2025 года |
| Водоотведение | Схема водоснабжения и водоотведения Мошковского района на период с 2025 по 2035 год | утверждены постановлением администрации Мошковского района от 20.06.2024 № 873-па, (актуализация) | с 2025 года |
| Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | Территориальная схема обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, Новосибирской области | утверждена постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2016 № 292-п, с изменениями | с 2016 года |
| Газоснабжение | Схема газоснабжения Мошковского района Новосибирской области | утверждена постановлением администрации Мошковского района от 22.06.2011 № 144-па (корректировка в 2013 г.) | с 2011 года |

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

Мероприятия Программы в отношении систем снабжения всеми ресурсами, которые используются для предоставления коммунальных услуг (электрическая энергия, тепловая энергия на отопление и горячее водоснабжение, холодная вода, водоотведение), а также объектов, используемых для обращения с твёрдыми коммунальными отходами, реализуются в 1 этап.

Показатели и основные целевые индикаторы Программы определены по периодам: 2023 год – базовый; 2025-2035 годы – ежегодно.

* 1. Основные сведения о территории

1. * 1. Характеристика Мошковского района в целом и Сокурского сельсовета в его составе

Сокурский сельсовет расположен в юго-западной части Мошковского района, в восточной лесостепной зоне Новосибирской области. Сокурский сельсовет граничит на западе с Барлакским сельсоветом; на севере, северо-западе и северо-востоке с Дубровинским сельсоветом; на востоке с Новомошковским сельсоветом; на юго-востоке с Сарапульским сельсоветом; на юге с Плотниковским сельсоветом Новосибирского района Новосибирской области.

Площадь муниципального образования – 32 763,82 га. В состав сельсовета входят 9 населённых пунктов: населённый пункт Ферма, посёлок Барлакский, посёлок Емельяновский, посёлок Кошево, посёлок Майский, посёлок Смоленский, посёлок Шуринский, село Орск, село Сокур. Административным центром поселения является село Сокур.

Сокурский сельский совет расположен в 35 км к северо-востоку от областного центра, города Новосибирск, и в 22 км от районного центра – посёлка Мошково.

Местоположение поселения характеризуется высокой транспортной доступностью в связи с его близостью к границе города Новосибирска и наличием федеральных дорог: Р-254 «Иртыш» Челябинск – Курган – Омск – Новосибирск, Р-255 «Сибирь» Новосибирск – Кемерово – Красноярск – Иркутск, а также региональных (межмуниципальных) дорог, что создаёт существенные возможности для развития. Также через территорию поселения проходит железная дорога.

Статус и границы Сокурского сельсовета утверждены Законом Новосибирской области от 02.06.2004 № 200-ОЗ «О статусе и границах муниципальных образований Новосибирской об- ласти».

*Экономическое развитие*

Основные направления производственной деятельности сельскохозяйственных предприятий: овощеводство, растениеводство, животноводство, тепличное хозяйство.

Сельскохозяйственным производством занимается три крупных предприятия:

* МУП «Зоологический парк», основная цель которого – поставка высококачественных кормов для животных Новосибирского Зоопарка;
* Агрокомплекс «Емельяновский» - выращивание овощей и зеленных культур по современной технологии малообъёмной гидропоники с использованием финского, голландского и американского оборудования с применением электродосвечивания и капельного полива;
* АО «Экосервис-Агро» - является крупнейшим поставщиком зеленных культур и свежих овощей в торговые сети города Новосибирска, Новосибирской и других областей.
* Промышленное производство в поселении представлено:
* ОАО «Транснефть - Западная Сибирь» - перекачки нефтепродуктов,
* ООО «Маммон» - переработка древесины,
* ООО «Биопром» - завод по производству кормовой добавки в рацион животных,
* ООО «РосСтальКонструкция»,
* ОООПК «Новосибирский молочный завод» по переработке сельхозпродукции;
* ООО «Надежда» - завод мясокостной муки.

Основной продукцией сельскохозяйственных товаропроизводителей района являются зерно, молоко, мясо, овощи, картофель. Кроме того, производится рапс, сырьё для льноволокна, семена льна-кудряша, рыба.

Объём производства продукции сельского хозяйства во всех категориях хозяйств в действующих ценах увеличился на 6,1 % по сравнению с 2022 годом и составил 1660 млн. рублей.

Индекс производства продукции сельского хозяйства составил 1,1 %. Положительный индекс производства имеют такие виды продукции, как картофель – 168 %, рапс – 126,5 %, овощи - 103,5%.

Посевная площадь в целом составила 29285 га (101 % к уровню 2022 г.). Валовый сбор зерна составил 25,1 тыс. тонн, ниже уровня 2022 года на 22,3 % по причине снижения урожайности зерновых культур на 8,4% к уровню 2022 года из-за неблагоприятных погодных условий (засуха по всходам, неравномерное созревание из-за разницы всходов по срокам), а также изменения структуры посевных площадей в пользу снижения площади зерновых культур.

По картофелю основное увеличение к уровню 2022 года произошло из- за роста его производства в К(Ф)Х «АгроАльянс» в 5 раз за счёт резкого увеличения посевной площади картофеля (до 650 га) на 75,7% и урожайности (149,2 ц/га) в 2,8 раза.

Валовое производство молока в районе в сравнении с 2022 годом уменьшилось на 9,5 % и составило 5380,8 тонны, производство мяса - на 10,4% и составило 1082,3 тонны.

В целом по району поголовье КРС сократилось на 15,7 % за счёт всех категорий хозяйств, составляет 3461 гол., маточное поголовье – 1574 гол. Снижение поголовья в фермерских хозяйствах произошло из-за завершения деятельности четырёх фермеров по объективным причинам (переезд в другую местность, возраст, здоровье).

Рост среднегодового надоя на фуражную корову по группе сельхозорганизаций и фермерских хозяйств рост составил 6,8%, что является предпосылкой для не снижения валового производства молока в 2024 году.

Объем государственной поддержки составил 13,7 млн. руб., т. ч. из федерального бюджета 4,9 млн. руб., из областного бюджета - 8,8 млн. руб.

В сельскохозяйственной отрасли стабильно работают предприятия: ООО «Экосервис - Агро», ООО «Нива», МУП «Новосибирский зоопарк имени Р.А. Шило», ООО «Сокурское», ООО «Оратай», фермерские хозяйства К(Ф)Х «АГРИКА», К(Ф)Х «Сибирская Дубровушка», ИП глава К(Ф)Х Чалков В.Ф., К(Ф)Х «Агро Альянс».

Финансовый результат сельскохозяйственных предприятий составил 29,0 млн. руб. прибыли, в т. ч. прибыль прибыльных - 59,5 тыс. руб., убыток убыточных - 30,5 млн. руб.

Промышленное производство

Выпуском промышленной продукции занимается одно крупное предприятие: ОАО «Сокурский лесхоз», который занимается переработкой древесины. Сокурский лесхоз выращивает сосну, кедр, сам перерабатывает 15–16 тыс. кубометров древесины, выпуская вагонку, половую рейку, брус, различные деревянные заготовки.

100 % в структуре промышленного производства на протяжении последних лет приходится на ОАО «Сокурский лесхоз».

На территории района стабильно работали 12 промышленных предприятий и 6 индивидуальных предпринимателей по производству пиломатериалов, строительных блоков для жилого и промышленного домостроения, пластиковых окон, лакокрасочных материалов, пищевой промышленности (хлеба, хлебобулочных и кондитерских изделий), розлива масла, оказывались услуги по перекачке нефтепродуктов.

Основные виды выпускаемой продукции:

* пиломатериал – 7 тыс. куб. м в год,
* строительные блоки – 12 тыс. куб. м в год,
* хлеб, хлебобулочные и кондитерские изделия – 700 тонн в год,
* розлив масла – 28 тыс. тонн в год.

Наиболее крупные промышленные предприятия района: ООО «Звезда», АО «Транснефть - Западная Сибирь», ООО «Монолит-бетон», ЗАО «Новосибирский эмульсионный завод», ООО «АльянсТрансТорг».

Лесовосстановительные работы, охрану лесов, лесозаготовительную деятельность ведёт АО «Сокурский лесхоз», в котором работают лесопильный цех и питомник по выращиванию посадочного материала (сосна и кедр). Также проводятся противопожарные и лесозащитные мероприятия.

Выработкой продовольственных товаров занимаются 9 пекарен 8-ми предприятий хлебопечения, 2 цеха кондитерских изделий.

Производством и распределением электроэнергии, газа и воды занимаются 20 организаций, из них наиболее крупные: МУП «Теплосервис», МУП «Коммунальное хозяйство», МУП «Станционно-Ояшинское ЖКХ», МУП «Коммунальные сети». За год вырабатывается 101 тыс. Гкал теплоэнергии, добыча воды составляет 1,3 млн. куб. м.

Наибольшую долю в общем объёме производства промышленной продукции занимают производство и распределение электроэнергии, газа и воды - 43,0%, производство хлеба и х/б изделий – 8,7%, производство

4 строительных материалов и продукции лесной промышленности – 27,3 %, прочие отрасли – 21,0 %.

Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами организаций обрабатывающих отраслей и предприятий по производству и распределению тепла и воды за год составил 869,0 млн. рублей или 110,7 % к уровню 2022 года в действующих ценах. Индекс промышленного производства составил 106,4 %.

Увеличение объёма промышленного производства произошло за счёт производства и распределения электроэнергии, газа и воды на 6,8%, где индекс производства составил 2,8 %, и за счёт увеличения объёма производства обрабатывающих отраслей на 9,5 %.

Объем производства в обрабатывающих отраслях, где производятся строительные материалы, низковольтная аппаратура, металлоконструкции, пластиковые окна, развивается лесная, пищевая и перерабатывающая промышленности, составил 495,1 млн. руб., что на 13,9% больше соответствующего периода прошлого года, индекс физического объёма 109,5 %. Увеличилось производство шпальной вырезки на 12,0 %, дров-чурок на 9,0 %.

Увеличили объёмы производства пищевых молочных продуктов 3,7 %, снизили объёмы производства хлеба, хлебобулочных и кондитерских изделий в среднем на 4,2 % из-за большой конкуренции.

Потребительский рынок

Сфера торговли и общественного питания относится к числу перспективных видов экономической деятельности и уже сейчас играет важную роль в социально-экономическом развитии территории. Сеть предприятий торговли и общественного питания является основным источником удовлетворения потребностей жителей в товарах повседневного спроса. В условиях достаточно высокого уровня безработицы отрасль выполняет важную социальную функцию – обеспечивает рабочие места жителям муниципального образования.

По состоянию на 01.01.2012 года на территории поселения зарегистрировано 20 малых предприятий. На территории поселения действуют 14 объектов торговли, которые зарегистрированы в установленном порядке.

На территории Мошковского района розничную торговлю осуществляют 395 субъектов потребительского рынка. По состоянию на 01.01.2024 действует 405 объектов розничной торговли, в том числе – 357 магазинов (160 – продовольственных, 105 – непродовольственных, 92 – смешанных), 23 павильона, 13 киосков, 24 аптек и аптечных пунктов, 12 АЗС.

За год открыто 20 магазинов (из них 18 на арендованных площадях), в том числе в р.п. Мошково, п. Октябрьский (жилой район «Светлый», французский квартал), с. Ташара, р.п. Станционно-Ояшинский, с. Сокур. В р.п. Мошково начал работу супермаркет «Чижик», магазин промышленных товаров 1000 мелочей, 2 магазина одежды и обуви, в п. Октябрьский (жилой район Светлый, Французский Квартал) – Суши-бокс, магазин «Фрукты-овощи», супермаркет «Мария-Ра», супермаркет «Пятёрочка», с. Ташара – магазин смешанных товаров (ИП Посталюк В.В.). На территории района начали работу 4 новые площадки Ваилдбериз.

Объём розничного товарооборота за год вырос на 25,9 % и составил 6004,77 млн. рублей, в связи с открытием новых торговых объектов, ростом цен и ажиотажным спросом на ряд продуктов (сахар, растительное масло, яйца, куриное мясо и т.д.).

Действуют 35 общедоступных предприятий общественного питания, из них 2 предприятия потребительской кооперации. Общее количество посадочных мест – 1135. Потребительской кооперацией обслуживаются 2 школьных столовых на 100 мест. Товарооборот общественного питания за 2023 год увеличился на 19,7 % и составил 41,56 млн. руб. в связи с ростом объёмов, цен и открытием новых предприятий.

Объем платных услуг населению увеличился за год на 7,9% и составил 446,2 млн. руб. Рынок бытовых услуг в районе представлен в основном индивидуальным предпринимательством. По 15 видам бытовых услуг, оказываемых населению района, работают 83 индивидуальных предпринимателя и 12 предприятий других форм собственности.

Объем бытовых услуг увеличился на 10% и составил 37,48 млн. руб.

Предпринимательство

На территории Мошковского района на 01.01.2024 зарегистрировано и действует 1359 субъектов малого бизнеса: 240 малых предприятия (включая микропредприятия, КФХ), 1119 индивидуальных предпринимателей (включая ИП Глав КФХ), что на 10,3% больше, чем на 01.01.2023.

Среднесписочная численность работающих на малых и микро­предприятиях составляет 2059 человек.

Среди предприятий и индивидуальных предпринимателей сферы деятельности представлены в следующем соотношении: 53 % - торговля и общественное питание, 19 % - промышленность (включая перерабатывающие предприятия), 5 % - сельское хозяйство, 23 % - платные услуги и прочие отрасли.

Доля малого бизнеса в общем объёме выпуска товаров, работ и услуг составляет 67 %.

Транспорт

Основной объем перевозок пассажиров внутри района осуществляет МУП «Мошковское АТП», которое обеспечивает автобусное сообщение практически со всеми населёнными пунктами Мошковского района и г. Новосибирском. В автопарк предприятия входят 18 пассажирских автобусов марки ПАЗ.

В районе действуют 42 социальных маршрута с предоставлением права льготного проезда по единому социальному проездному билету и МПК «Социальная карта», из них: 2 социальных маршрута действующие в летний период (с. Сокур - п. Шуринский, с. Орск – СНТ Рябинка – Этро) и 3 коммерческих маршрута: Мошково - ул.Учительская (г.Новосибирск), ДКЖ (г.Новосибирск) - с. Ташара, с. Сокур – ул. Учительская (г. Новосибирск) – действует в летний период. Социальные маршруты составляют 93% от общего количества автобусных маршрутов, действующих на территории района.

Количество перевезённых пассажиров составило 1128 тыс. человек, что на 0,3 % больше показателя за 2022 год (1125 тыс. человек), что обусловлено стабилизацией ситуации на рынке пассажирских перевозок. Постоянным остаётся количество перевозчиков и объем потребительского спроса.

Основной поток грузоперевозок формируется за счёт доставки угля и дров для муниципалитетов и частного сектора, доставки щебня, песка, асфальта на ремонт и строительство автодорог, выполнения лесозаготовок и переработки древесины и прочих перевозок, за счёт увеличения объёма доставки товаров в сетевые магазины, расположенные на территории Мошковского района.

Общее количество перевезённых грузов составило 333 тыс. тонн, что на 0,9% больше показателя 2022 года (330 тыс. тонн).

Туризм

Территория Мошковского района располагает практически всем спектром рекреационных ресурсов: природными и культурно-­историческими.

В Мошковском районе есть охотничьи хозяйства: ОХ «Мошковское» ОО НОООиР площадью 131,4 тыс. га., и ОХ «Назаровское» НП площадью 54,462 тыс. га. Особо охраняемых природных территорий – заказников в районе нет.

Туристический поток в Мошковском районе составил в 2023 году 60 тысяч человек.

Связь и цифровая трансформация

Мошковский район полностью телефонизирован, имеется телеграф, 51 таксофон, работают операторы сотовой связи («Билайн», «МТС», «Мегафон», «Теле 2»), продолжается развитие оптоволоконных сетей связи.

В 14 населённых пунктах Мошковского района имеется подключение к Интернету по волоконно-оптическим сетям до домохозяйств. В 2023 год подключили к таким сетям жителей с. Сокурское, п. Широкий Яр.

Продолжается строительство вышек сотовой связи для предоставления услуг доступа к сетям 4G. В рамках цифровой трансформации в 2023 году установили вышку сотовой связи в с. Сарачевка и с. Умрева.

Почтовую связь на территории района осуществляет Мошковский почтамт ОСП УФПС НСО – филиала ФГУП «Почта России».

Всего в Мошковском районе 23 отделения связи, в том числе 20 - в сельской местности. Действует передвижное отделение связи в тех населённых пунктах, где местные отделения почтовой связи оказались нерентабельными и закрылись в п. Горный, с. Новый Порос, с. Верх-Балта, с. Томилово, с. Мошнино.

Инвестиции и строительство

Объём инвестиций, направленных в экономику и социальную сферу, составил 1550,9 млн. руб., что выше уровня 2022 года на 16,6 % в действующих ценах и на 11,7% в физическом объёме.

Источниками инвестиций в основной капитал являются: собственные средства предприятий, организаций, физических лиц – 70,9 % от o6щего объёма инвестиций, привлечённые средства за счёт бюджетов – 29,1 % от общего объёма инвестиций.

Основные направления инвестиционной деятельности - строительство жилья, ремонт и содержание дорог, строительство производственных объектов и объектов социальной сферы, газификация района.

На территории района реализовывалось 12 инвестиционных проектов.

Значительные средства вложены в следующие направления:

* Капитальный ремонт дорог;
* Завершение строительства ФАПа в с. Дубровино;
* Завершение строительства газопроводов высокого и низкого давления в с. Сокурское;
* Создание и реконструкция объектов системы теплоснабжения р.п. Мошково Мошковского района Новосибирской области. Строительство отдельно стоящих газовых котельных № 1, 3, 4, 5, 6;
* Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от существующей котельной «Западная» (сооружение центрального теплового пункта);
* Развитие сельскохозяйственного производства КФХ «АгроАльянс», земли МО Мошковского района (Сокурский с/с, Сокурский с/с, Сокурский с/с, Сокурский с/с, Сокурский с/с, р.п. Мошково;
* Массовая застройка и развитие социальной инфраструктуры новых микрорайонов в п. Октябрьский, с. Сокур, р.п. Мошково;
* развитие Мира Парка на территории Сокурского сельсовета.

Инфраструктурные проекты, реализуемые на условиях муниципально-частного партнёрства

Концессионное соглашение по реконструкции (восстановлению) имущественного комплекса рыбопитомника в селе Участок Балта Мошковского района Новосибирской области.

Район обладает достаточными возможностями для развития экономики – природно-ресурсным, трудовым, производственным потенциалом.

Важнейшим инструментом инвестиционной политики, в целях привлечения инвесторов на территорию района, является наличие готовых площадок для размещения новых производств. Площадь свободных для инвесторов земельных участков 95,5 га. Площадь сельскохозяйственных земель может быть расширена за счёт земель запаса площадью 12376 га.

За год предоставлено в собственность граждан 327 земельных участков в садоводческих товариществах, 89 земельных участков гражданам под объектами недвижимости, утверждено схем расположения – 24, выдано 65 разрешений на использование земельного участка юридическим и физическим лицам. Заключено 122 договора купли-продажи земельных участков, 29 договоров аренды с физическими лицами и юридическими лицами.

Обращение с ТКО

В 2023 году на реализацию мероприятий по повышению уровня экологической культуры, развитии системы экологического образования и просвещения населения, обеспечение населения достоверной экологической информацией, предупреждению и снижению негативных последствий, вызванных загрязнением окружающей среды опасными отходами и несанкционированным размещением отходов были предоставлены из районного бюджета Мошковского района субсидии: администрации Сокурского сельсовета с. Елтышево на реализацию мероприятий по ликвидации несанкционированных свалок с. Елтышево и с. Кайлы, образовавшихся до 01.01.2019.

В 2023 году проведена работа по оборудованию контейнерных площадок для организации сбора и накопления ТКО в трёх сельских советах Мошковского района в количестве 16 штук.

Министерством природных ресурсов и экологии Новосибирской области была предоставлена субсидия на разработку проектно-сметной документации по строительству пункта временного-накопления отходов в муниципальном образовании р.п Мошково.

К концу 2023 года получено положительное заключение экспертизы на проект, строительство пункта временного накопления отходов запланировано на 2025 год.

Также проведена работа по текущему ремонту гидротехнического сооружения плотины пруда № 9 на реке Сынок, в селе Участок Балта.

Строительство

Объём строительных работ в 2022 году составил 1394,0 млн. руб. и увеличился на 17,1 % в действующих ценах. Индекс физического объёма 112,4 % к 2022 году.

За 2023 год сданы в эксплуатацию следующие объекты:

* пять домов блокированной застройки, состоящие каждый из 10-ти блоков;
* три дома блокированной застройки, состоящие каждый из 7-ми блоков;
* пять домов блокированной застройки, состоящие каждый из 5-ти блоков;
* один домов блокированной застройки, состоящие каждый из 8-ми блоков;
* объект системы теплоснабжения в р.п. Мошково отдельно стоящая газовая котельная № 1»;
* объект системы теплоснабжения в р.п. Мошково отдельно стоящая газовая котельная № 3»;
* объект системы теплоснабжения в р.п. Мошково отдельно стоящая газовая котельная № 4»;
* объект системы теплоснабжения в р.п. Мошково отдельно стоящая газовая котельная № 5»;
* объект системы теплоснабжения в р.п. Мошково отдельно стоящая газовая котельная № 6;
* создание и реконструкция объектов системы теплоснабжения р.п. Мошково. Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от существующей котельной «Западная», (сооружение центрального теплового пункта.
* здание фельдшерско-акушерского пункта Новосибирской области «Мошковская ЦРБ» в с. Дубровино.

За год в Мошковском районе введено в эксплуатацию 47523,5 кв.м, общей площади жилых помещений, в том числе, введено квадратных метров общей площади жилых помещений индивидуальных домов 27154 кв.м., многоквартирных домов 20369,5 кв.м. Общий ввод жилья по сравнению с 2022 годом увеличился на 20,9%, индивидуальных домов увеличился на 17.3 %.

На территории населённых пунктов продолжает развиваться строительство усадебной застройки и многоквартирных жилых домов. Активно ведётся застройка новых жилых районов Сокурского сельсовета. На территории Сокурского сельсовета осуществляется строительство жилого комплекс «Французский квартал». Строительство ведётся в едином архитектурном стиле.

Жилые районы обустраиваются инженерной инфраструктурой.

В рамках программы «Обеспечение жильём молодых семей» приобретена 1 квартира стоимостью 1 562,2 тыс. руб.

В рамках подпрограммы «Газификация» государственной программы Новосибирской области «Жилищно-коммунальное хозяйство Новосибирской области» завершено строительство газопроводов высокого и низкого давления в с. Сокурское протяжённостью 14 730 м. В настоящее время ведутся работы по приёмке объекта газификации.

Муниципальными образованиями в рамках соглашений о предоставлении бюджетам муниципальных образований из бюджета администрации Мошковского района субсидии на реализацию мероприятий по ремонту автомобильных дорог проведены электронные аукционы и заключены муниципальные контракты на выполнение ремонта автомобильных дорог местного значения в р.п. Мошково, р.п. Станционно-Ояшинский, Балтийского, Сокурского, Сокурского, Сокурского, Сокурского, Сарапульского, Сокурского, Ташаринского и Широкоярского сельсоветов.

За год муниципальными образованиями отремонтировано автомобильных дорог местного значения общей протяжённостью 17,4 км, из них 1,6 км автомобильных дорог с асфальтобетонным покрытием, 15,8 км в щебёночном исполнении.

Территориальным управлением автомобильных дорог НСО выполнялись работы на межпоселковых автомобильных дорогах:

* «2 км а/д «Н-1910» - Новый порос» 3,2 км в щебёночном исполнении;
* «23 км а/д «Н-2141» км – Локти (в границах района)» 1,1 км в асфальтобетонном исполнении.

Жилищно-коммунальное хозяйство

На территории района 20 организаций предоставляли жилищные и коммунальные услуги в сфере тепло-, водоснабжения и водоотведения.

В сфере жилищно-коммунального хозяйства эксплуатируется 46 котельных (в том числе 12 газовых), 55,567 км тепловых сетей, 324,677 км водопроводных сетей, 34,37 км сетей водоотведения, 118 водозаборных скважин.

Заключено соглашение с Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики по Новосибирской области на участие в подпрограмме «Чистая вода» ГП «Жилищно-коммунальное хозяйство Новосибирской области» по объекту: «Проектирование объекта «Реконструкция системы водоснабжения с. Ташара Мошковского района» (водоподготовка включена)».

За счёт средств Министерства сельского хозяйства Новосибирской области заключён контракт с ООО «ГраммИТ» на разработку проектно-сметной документации и прохождения экспертизы по объекту «Реконструкция системы водоснабжения п. Октябрьский Мошковского района Новосибирской области». Разработанная проектно-сметная документация получила положительное заключение государственной вневедомственной экспертизы.

*Социальная инфраструктура*

Образование

В сфере образования сельсовета осуществляют деятельность 11 общеобразовательных учреждений (7 средних и 4 основных общеобразовательных школ), 3 дошкольных учреждения – детские сады.

Обеспечивается доступность и качество дошкольного, общего и дополнительного образования, проведены мероприятия по пополнению фондов школьных библиотек учебниками, повышению квалификации педагогов, укреплению школьной инфраструктуры. Обеспечивается активное участие школ района в региональных проектах по модернизации системы общего образования.

В систему образования Мошковского района в целом входит 38 образовательных учреждений – 9 дошкольных, 27 общеобразовательных учреждений (в том числе школа-интернат для детей с ограниченными возможностями здоровья), 2 учреждения дополнительного образования.

В 27 школах, включая школу-интернат, обучается 6 206 учащихся (в 2022 - 6 038 чел.).

В связи с ростом численности обучающихся на протяжении ряда последних лет наблюдается увеличение количества детей, занимающихся во вторую смену: в 2023 – 7 ОУ/1382 чел., в 2022 – 7 ОУ/1342 чел. (на начало учебного года), после завершения капитального ремонта МКОУ Октябрьская СОШ – 1235 чел. Рост связан с увеличением численности детей, прежде всего, проживающих в жилом районе «Светлый» п. Октябрьский,.

9 ДОУ и 19 школ (70,4 %) реализуют дошкольные образовательные программы. Всего детей, охваченных дошкольной образовательной услугой 2210 чел. (в 2022 г. – 2048 чел.).

В сфере образования Мошковского района Новосибирской области функционирует 2 учреждения дополнительного образования: МБОУ ДО «Мошковский ДДТ» и МАОУ ДО «Мошковская ДЮСШ». В районе 27 общеобразовательных учреждений и 8 дошкольных образовательных учреждений имеют лицензию на дополнительное образование. Охват дополнительным образованием составил около 84%, вовлечено 6 041 детей в возрасте от 5 до 18 лет.

В 12 общеобразовательных учреждениях организован подвоз 607 детей к месту обучения и обратно; задействовано 15 единиц автобусной техники, из них 2 резервных автобуса.

В связи с ростом численности обучающихся на протяжении ряда последних лет наблюдается увеличение количества детей, занимающихся во вторую смену: в 2023 - 7 ОУ/1382 чел., в 2022 - 7 ОУ/1342 чел. (на начало учебного года), после завершения капитального ремонта МКОУ Октябрьская СОШ - 1235 чел. Рост связан с увеличением численности детей, прежде всего, проживающих в жилом районе «Светлый» п. Октябрьский.

Школы района участвуют в региональных проектах модернизации общего образования, направленных на повышение качества образования.

Физкультура и массовый спорт

Физкультурно-спортивные учреждения в сельсовете – школьные спортзалы, а также открытые спортивные площадки в с. Сокур и п. Кошево.

В сфере физической культуры и спорта в Мошковском районе решались задачи - по повышению мотивации жителей района к регулярным занятиям физической культуры и спорта и ведению здорового образа жизни, в том числе для лиц с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов., а также по развитию инфраструктуры физической культуры и спорта, в том числе для лиц с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов.

В Мошковском районе физической культурой и спортом занимается около 20 тыс. человек, включая все категории населения (от 5 лет до 79 лет), что составило 49,9% от общего числа населения района.

В учреждении дополнительного образования для детей и взрослых – МАОУ ДО «Мошковская ДЮСШ» сформировано 102 учебные группы, где обучаются по 11 видам спорта 1297 учащихся образовательных учреждений и 269 человек – 18 лет и старше.

На спортивных объектах ДЮСШ и 19-ти общеобразовательных учреждениях продолжается работа по проведению учебно-тренировочного процесса, проведение соревнований, спортивно-массовых мероприятий для обучающихся Мошковского района.

Культура

За последние годы в сфере культуры поселения удалось сохранить сеть учреждений, поддержать на определённом уровне развитие художественного процесса. На территории Сокурского сельсовета функционируют 4 сельских библиотеки, 1 культурно-досуговое объединение, имеющее четыре структурных подразделения в каждом населённом пункте. Кроме того, есть школьные библиотеки.

В Мошковском районе в целом сеть учреждений культуры состоит из 32 учреждений клубного типа, библиотек, 30 музеев, 1 ДШИ, 1 ДМШ.

В течение 2022 и 2023 годов проходила реорганизация сети учреждений культуры района и в состав МКУК Управление культуры и молодёжной политики вошло 11 культурно-досуговых объединений. Кроме того, 4 районных учреждения также имеют статус юридического лица, в них входит 65 сетевых ед. (32 культурно-досуговых учреждения, 30 библиотек, музей, ДШИ с филиалом).

Учреждениями культуры и молодёжной политики Мошковского района за год проведено 5575 мероприятий (91043 участник), из них детей 2947 (24645 участников). На территории района действует 269 клубных объединений.

Библиотечное обслуживание населения осуществляет МКУК «Мошковская районная библиотечная система», в которую входит 29 филиалов (всего 30 сетевых ед.). 30 библиотек подключено к сети Интернет. Охват населения библиотечным обслуживанием 52,1%. Число читателей 211,5 тыс. человек. Количество посещений 275,0 тыс. человек. Размер совокупного книжного фонда – 131,7 тыс. ед. хранения.

Музейное обслуживание населения осуществляет Муниципальное казённое учреждение культуры «Районный краеведческий музей Мошковского района» Основной фонд муниципальных музеев насчитывает 4,4 тыс. ед. хранения, в постоянных экспозициях представлено 66% основного фонда, в выставочной деятельности ежегодно используется 60% основного фонда. В 2023 году было организовано 50 выставок и проведено 250 экскурсий, которые посетили 5,9 тыс. человек.

Учащиеся школы искусств приняли участие в 4 международные, 8 всероссийских, 4 межрегиональных, 6 региональные и 6 районных конкурсах.

В Районном молодёжном центре проводятся мероприятия для молодёжи по следующим направлениям: лидерство, КВН, добровольчество, творчество, профориентация, ЗОЖ, патриотическое воспитание, профилактика терроризма и экстремизма, работа с несовершеннолетними, состоящими на учёте в органах профилактики, работающая молодёжь.

Здравоохранение

Медицинское обслуживание жителей Сокурского поселения осуществляют 6 учреждений здравоохранения – 5 ФАПов во всех населённых пунктах сельсовета и Сокурская участковая больница.

Сеть лечебно-профилактических учреждений Мошковского района состоит из центральной районной больницы, 2 участковых больниц, 1 городской больницы, 3 врачебных амбулаторий, в том числе 1 ОВП, 31 фельдшерско-акушерский пункт.

Медицинскую помощь жителям Мошковского района оказывают 66 врачей и 169 человек среднего медицинского персонала. Коэффициент совместительства врачей – 1,31, средних медицинских работников – 1,17.

Завершено строительство ФАПа в с. Дубровино. Сформированы земельные участки в сёлах Барлак и Сарапулка, посёлках Сокурский и Емельяновский под строительство новых ФАПов в 2024 году.

*Местный бюджет*

Доходная часть бюджета Мошковского района на 01.01.2024 состоит на 81,8% из безвозмездных поступлений; собственные доходы составляют 18,2 % (в доходах налоговые поступления составляют – 76,6 %; неналоговые – 23,4 %).

Бюджет Мошковского района на 2023 год утверждён по доходам в сумме 3229,0 млн. рублей, фактическое исполнение составило 2 935,1 млн. рублей или 90,9 %, в сравнении с 2022 годом 116,0 %.

При этом собственная доходная часть бюджета по району исполнена на 107,7 %, при плане 496,1 млн. руб. поступило в бюджет 534,2 млн. руб. – это 18,2 % консолидированного бюджета.

По неналоговым доходам план 122 202,9 тыс. руб. исполнено 125 236,0 тыс. руб. или 102,5 %, из них бюджет муниципального района исполнен на 103,0 %, при плане 94 829,1 тыс. руб. поступило 97 660,2 тыс. руб.; бюджет поселений по неналоговым доходам исполнен на 91,6 % при плане 27 373,8 тыс. руб., поступило 27 575,8 тыс. руб.

Расходная часть консолидированного бюджета при плане 3 278 131,8 тыс. руб. исполнение составило 2 829 527,0 тыс. руб., или 86,3%. Эти средства направлены на решение задач в области строительства, жилищно- коммунального хозяйства, развития социальной сферы.

Большая часть расходов направлена на образование 60,3 %, на жилищно-коммунальное хозяйство – 13,3 %, культуру – 7,9 %, общегосударственные вопросы – 9,6 %.

Экономия бюджетных средств составила 35 млн. руб.

* + 1. Демографическая ситуация и прогноз численности населения

Демографическая ситуация, сложившаяся в Сокурском сельсовете, характеризуется стабильным в целом за период 2017-2024 гг., превышающим рождаемость, уровнем смертности, не обеспечивающим простое воспроизводство населения, относительно высоким уровнем смертности и стабильно отрицательным балансом миграционного прироста.

В Сокурском сельсовете наблюдается стабильное снижение численности населения. За период с 2017 по 2024 год численность населения снизилась на 1095 человек и к началу 2024 года составила по данным Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации, 7617 человек против 8712 человек в 2017 году.

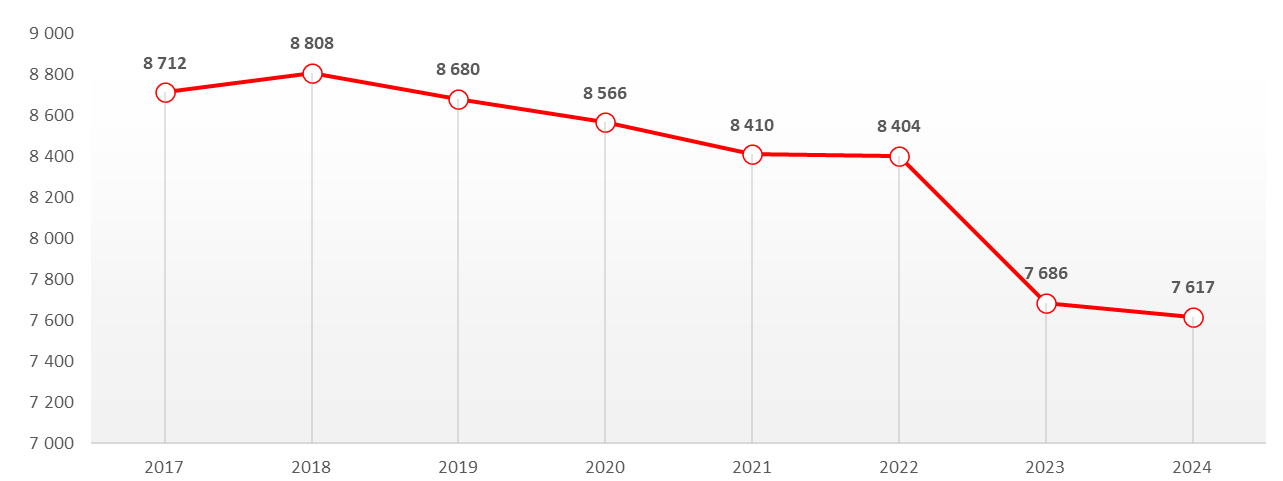


Рисунок 1. Динамика численности населения Сокурского сельсовета, чел.

В процентном соотношении численность населения сельсовета за данный период уменьшилась на 12,6 %.

За 2023 г. демографические показатели, связанные с естественным приростом населения, имеют значение 8,1 родившихся на 1000 чел. населения (средний показатель за 7 лет – 9,8) при смертности 15 чел. на 1000 человек населения (средний – 14,4). Здесь отмечается относительно низкая рождаемость, динамика которой за анализируемый период не стабильна. При этом и динамика смертности за тот же период показывает более высокую интенсивность и в целом отрицательную направленность.



Рисунок 2. Динамика естественного прироста населения Сокурского сельсовета, чел.

Как показывает статистика, в структуре родившихся по очерёдности доминируют первые и вторые рождения, что является доказательством твёрдых ориентиров семей на одно-двухдетную модель семьи, при явно выраженном предпочтении однодетной модели.

Динамика миграционных потоков за анализируемый период показывает стабильное отрицательное направление, что отличается от показателей области, которые показывают стабильную и положительную динамику по этому показателю. Основной причиной оттока населения из сельсовета является внутрирегиональная миграция, относительная близость к г. Новосибирску.

В случае продолжения снижения миграционного прироста происходит постепенное изменение возрастной структуры населения, обусловленное вступлением в трудоспособный возраст малочисленного молодого поколения людей, рождённых в 1990-е годы и выбытием многочисленного поколения, рождённых в послевоенные годы. Этот фактор может повлиять на количество женщин репродуктивного возраста

Миграционная прибыль населения в 2023 году составила –2,1/1000 чел. при среднем показателе за последние 7 лет –2,8/1000 чел. Динамика миграционного потока нестабильная, волнообразная.

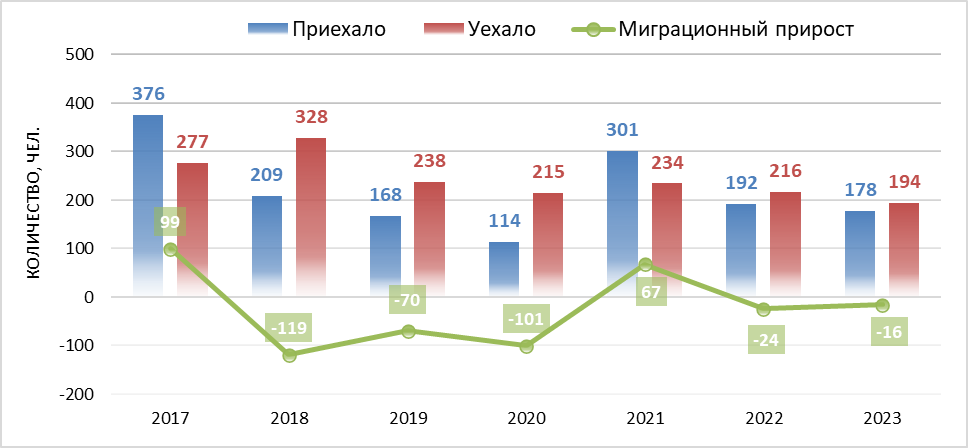


Рисунок 3. Динамика миграционного прироста населения Сокурского сельсовета, чел.

Таблица 2

Основные показатели, характеризующие демографические процессы в Сокурском сельсовете

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Численность населения (чел.) | 8 760 | 8 744 | 8 623 | 8 488 | 8 407 | 8 045 | 7 652 |
| Зарегистрировано родившихся (чел.) | 101 | 96 | 87 | 77 | 73 | 81 | 62 |
| Зарегистрировано умерших (чел.) | 104 | 105 | 131 | 126 | 146 | 118 | 115 |
| Естественный прирост (+), убыль (-) населения (чел.) | -3 | -9 | -44 | -49 | -73 | -37 | -53 |
| Коэффициент рождаемости (чел. на 1000 чел. населения) | 11,5 | 11,0 | 10,1 | 9,1 | 8,7 | 10,1 | 8,1 |
| Общий коэффициент смертности (чел. на 1000 чел. населения) | 11,9 | 12,0 | 15,2 | 14,8 | 17,4 | 14,7 | 15,0 |
| Коэффициент естественного прироста (чел. на 1000 чел. населения) | -0,3 | -1,0 | -5,1 | -5,8 | -8,7 | -4,6 | -6,9 |
| Прибыло мигрантов (чел.) | 376 | 209 | 168 | 114 | 301 | 192 | 178 |
| Выехало жителей (чел.) | 277 | 328 | 238 | 215 | 234 | 216 | 194 |
| Миграционный прирост (+), убыль (-) населения (чел.) | 99,0 | -119,0 | -70,0 | -101,0 | 67,0 | -24,0 | -16,0 |
| Коэффициент миграционного прироста (чел на 1000 чел. населения) | 11,3 | -13,6 | -8,1 | -11,9 | 8,0 | -3,0 | -2,1 |

Отрицательные тенденции в Мошковском районе в целом усиливаются и стартовыми условиями, которые показывают не очень перспективное на сегодняшний день положение с соотношением возрастов – превышение численности лиц старше трудоспособного возраста над лицами младше трудоспособного возраста. Таким образом, при сохранении направленности миграционных потоков и естественной убыли, в ближайшие годы может обеспечиваться суженный характер естественного воспроизводства населения.

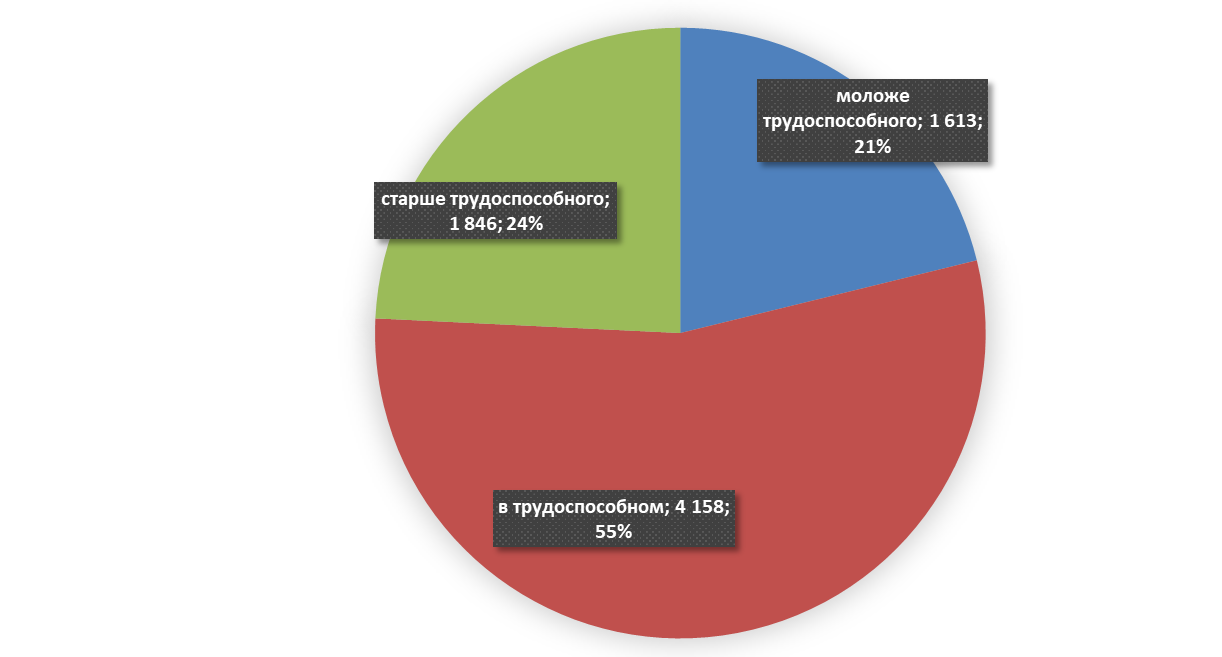


Рисунок 4. Структура населения Сокурского сельсовета, 01.01.2024

Это явление имеет далеко идущие экономические последствия – снижение в перспективе численности трудовых ресурсов, усиление общего для страны уровня старения трудового потенциала, рост средних показателей заболеваемости, увеличение демографической нагрузки на трудоспособное население и соответственно затрат на социальное обеспечение лиц старше и младше трудоспособного возраста, снижение потенциальных возможностей экономического роста. В 2024 году полная демографическая нагрузка на 1000 человек трудоспособного возраста в Сокурском сельсовете в целом составляет 832 чел. При этом большую часть (53,4 %) этой нагрузки обеспечивают лица старше трудоспособного возраста. Это относительно высокий показатель. Стоит также отметить, что в последние 5 лет этот показатель имеет тенденцию к снижению – с 2019 года он снизился на 12 % (с 945 чел.).

Демографические тенденции сказываются и на возрастной структуре населения, соотношении численности лиц нетрудоспособного и трудоспособного возрастов. В связи с интенсивными и отрицательными миграционными потоками, в Мошковском районе в целом динамика численности трудоспособного населения с 2011 года стабильно отрицательная (59,5 % в 2011 г. против 54,6 % в 2024 г.). Чуть меньшими темпами увеличивается и численность жителей старше трудоспособного возраста – с 22 % в 2011 г. до 24,2 % в 2024 г. При этом доля лиц младше трудоспособного возраста также растёт с интенсивностью пропорциональной динамике лиц в трудоспособном возрасте – с 18,5 % в 2011 г. до 21,2 % в 2024 г.

Для Мошковского района в целом, как и для большинства территорий России, возрастная структура населения представляет собой регрессивный тип воспроизводства. Процесс старения населения сопровождается ростом среднего возраста, снижением доли детей и ростом доли старших возрастов. При этом наблюдается асимметрия между полами, что связано со значительной разницей в продолжительности жизни между мужчинами и женщинами.

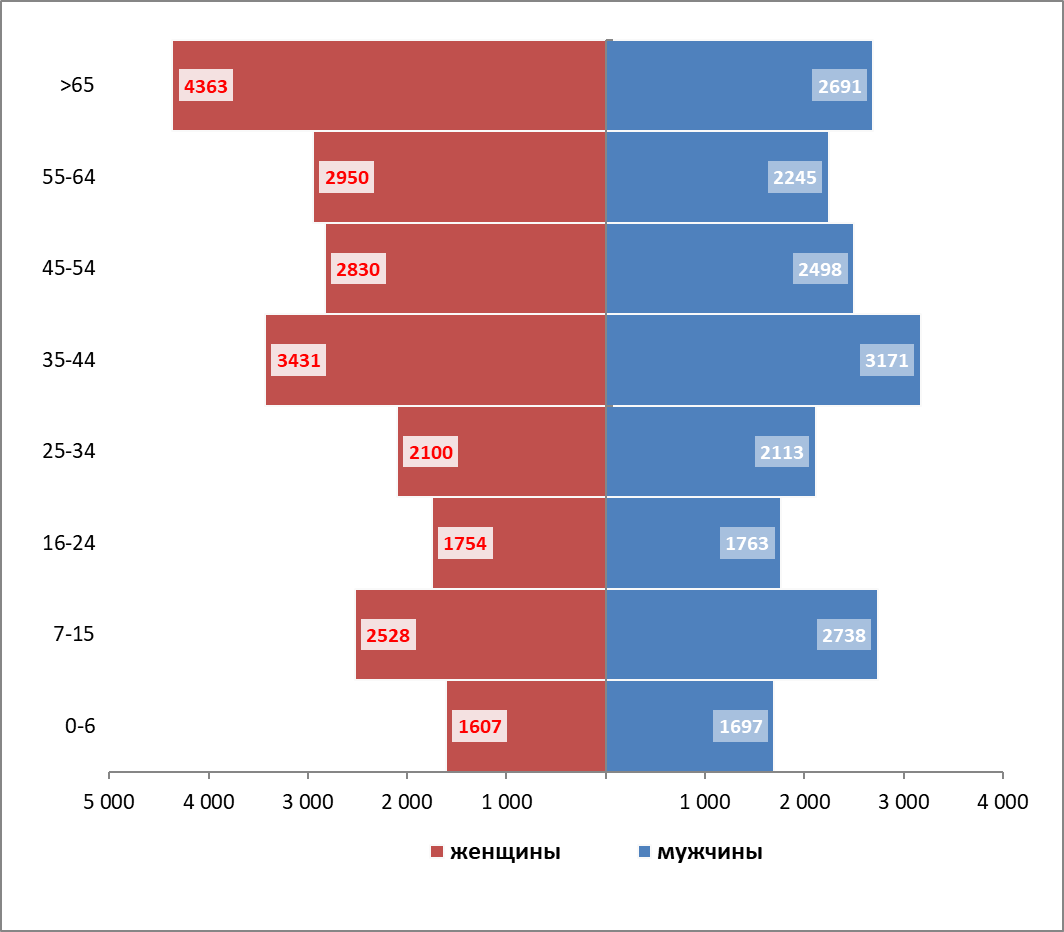


Рисунок 5. Половозрастная структура населения Мошковского района

По данным Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области по состоянию на 01.01.2024 на 1000 мужчин в Мошковском районе приходится 1140 женщин (46,7 % к 53,3 % соответственно).

Однако такое преобладание женского населения прослеживается не во всех возрастных группах. Для каждой группы возрастов характерно различное соотношение полов (см. рисунок 5).

Только в возрасте до 35 лет, согласно статистическим данным, преобладает население мужского пола. Данное положение обусловлено тем, что мальчиков рождается больше, чем девочек. Согласно данным медицинской статистики, при рождении на 100 девочек обычно приходится 105 мальчиков. Однако вследствие более высокой мужской смертности соотношение полов сначала выравнивается (молодой возраст), а затем образуется значительный женский перевес (пожилой и старческий возраст). В старших возрастных группах происходит резкое снижение доли населения мужского пола, что связано с более низкой продолжительностью жизни и высоким уровнем смертности у мужчин. Так, по данным Новосибирскстата, средний возраст населения по Мошковскому району в 2024 году составил 39,3 года, средний возраст женского населения – 41,1 лет, мужского населения – 37,2 лет.

В результате комплексного анализа демографической ситуации выявлены основные факторы, влияющие на численность населения:

* Относительно высокие показатели смертности (за 7 анализируемых лет среднегодовой показатель смертности в 1,5 раза превысил уровень рождаемости, в 2023 году – в 1,9 раза);
* высокая доля населения старше трудоспособного возраста в целом по району (в 2024 году их доля составляла 24,2 %, снижение доли за 5 лет составило 2,1 п.п.);
* рост доли лиц трудоспособного возраста по Мошковскому району (в 2024 году их доля составляла 54,6 %, прирост за 5 лет составил 3,2 п.п.);
* стабильно отрицательная динамика миграционного движения населения (в 2023 году составила –2,1/1000 чел. при среднем показателе за последние 7 лет –2,8/1000 чел.).

Основываясь на заложенных тенденциях демографической и миграционной активности на текущий момент, была проектная численность постоянного населения Сокурского сельсовета к 2030 году составит 7280 человек, а к 2035 – 6990 чел.

Генеральным планом Сокурского сельсовета заложен прогноз численности населения: 9859 чел. к 2040 году. Для расчётов в Программе будет использован прогноз Генерального плана.

Таблица 3

Прогноз численности населения Сокурского сельсовета по этапам планирования

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Численность, чел. | | Прирост, чел. |
| 2024 г. | 2042 г. |
| Сокурский сельсовет | 7617 | 9859 | +2242 |

* + 1. Рынок труда и занятость населения

В 2024 г. процент трудовых ресурсов в Сокурском сельсовете составил 54,6 % от численности населения (4158 чел.).

По данным администрации Мошковского района, Уровень официально зарегистрированной безработицы по району составил 0,6 % (число безработных, зарегистрированных в центре занятости населения на 01.01.2024 составило 123 человека). На рынок труда продолжают оказывать негативные демографические факторы – естественная убыль населения, снижение населения в трудоспособном возрасте, рост численности лиц пенсионного возраста.

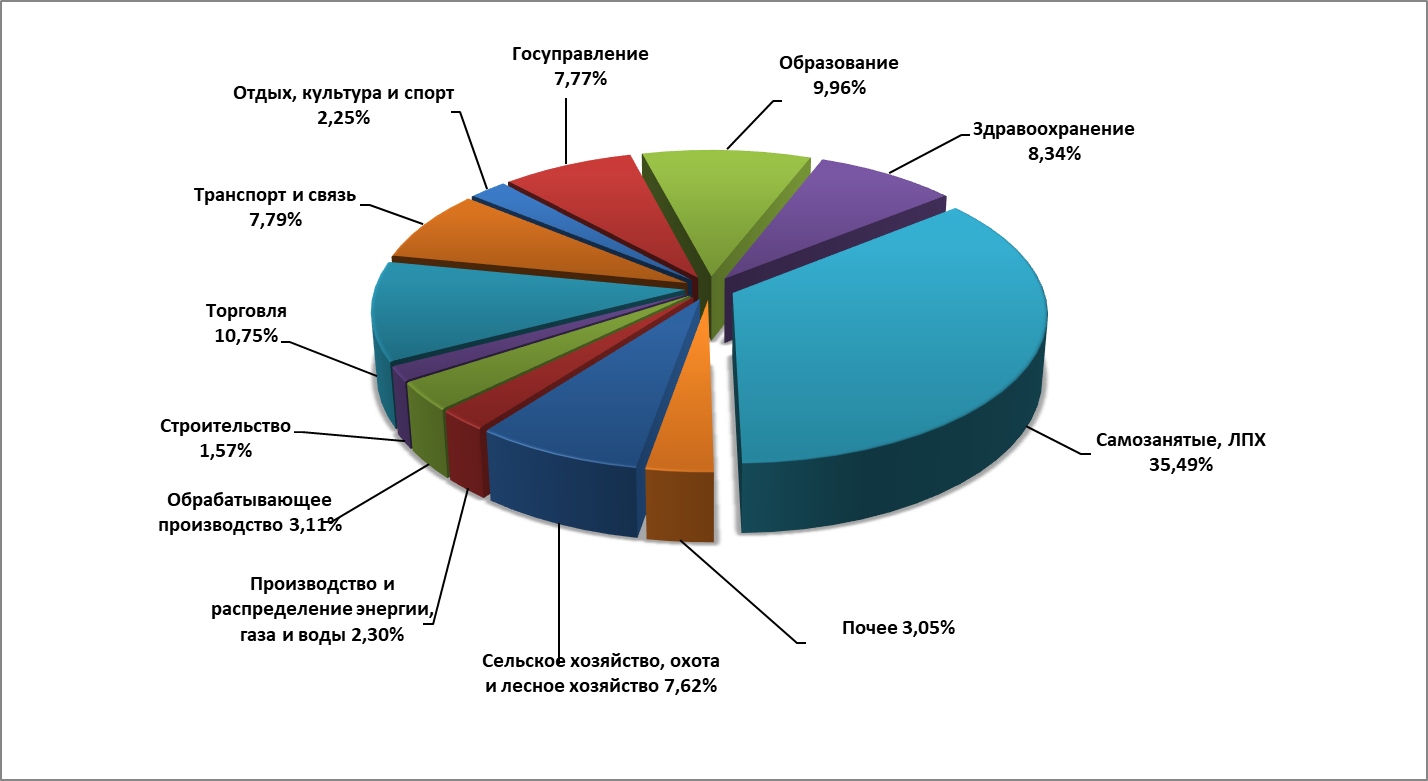


Рисунок 6. Структура занятости населения Мошковского района

Анализ изменения численности работающих в целом на предприятиях района показал, что численность занятых в экономике Мошковского района в 2023 году по сравнению с прошлым годом увеличилась на 0,9 % (на 146 человек) и составила 15763 человека.

Администрацией Мошковского района Новосибирской области совместно с ОГУ «Центром занятости населения Мошковского района» ведётся определённая работа по обеспечению занятости населения района. Для этого используются определённые формы работы по повышению уровня занятости и самозанятости.

На общественные и временные работы трудоустроено 131 человек, из них 92 несовершеннолетних граждан в свободное от учёбы время. Организовали собственное дело 3 человека. К обучению приступили 45 безработных граждан. Оказано государственных услуг организации само занятости 40 человекам. Предоставлены услуги по профессиональному обучению и повышению квалификации с целью повышения возможности трудоустройства 2 женщинам с детьми до трех лет планирующим возвращение к трудовой деятельности.

На 01.01.2024 заявили потребность в работниках 35 организаций Мошковского района. Число заявленных вакансий составило 268.

# **Перспективные показатели развития и прогноз застройки для разработки программы**

* 1. Прогноз развития застройки Сокурского сельсовета

*Жилищный фонд*

В Сокурском сельсовете жилой фонд составляет 225,1 тыс. кв.м.

Таблица 4

Характеристика жилого фонда Сокурского сельсовета

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая площадь жилищного фонда, в т. ч. | тыс. м² | 225,1 |
|  | *частный* | тыс. м² | 216,91 |
|  | *государственный* | тыс. м² | 4,6 |
|  | *муниципальный* | тыс. м² | 3,59 |
|  | *другой* | тыс. м² | 0 |
| 2 | Удельный вес муниципального жилищного фонда в общей площади жилищного фонда МО | % | 1,59 |
| 3 | Площадь аварийного жилищного фонда | тыс. м² | 2,85 |
| 4 | Доля аварийного жилищного фонда в общей площади жилищного фонда МО | % | 1,27 |
| 5 | Площадь ветхого жилищного фонда | тыс. м² | 3,75 |
| 6 | Доля ветхого жилищного фонда в общей площади жилищного фонда МО | % | 1,67 |
| 7 | Процент износа жилищного фонда, в т. ч.: |  |  |
|  | *до 30 %* | тыс. м2 | 112,01 |
|  | *от 31 до 65%* | тыс. м2 | 78,54 |
|  | *от 66 до 70%* | тыс. м2 | 25,78 |
|  | *свыше 70%* | тыс. м2 | 3,75 |
| 8 | Благоустройство жилищного фонда. Удельный вес площади, оборудованной: |  |  |
|  | водопроводом | % | 100 |
|  | канализацией | % | 56,6 |
|  | центральным отоплением | % | 25,5 |
|  | горячим водоснабжением | % | 0 |
|  | газом | % | 38,5 |
|  | напольными электроплитами | % | 61,5 |

Таблица 5

Наличие многоквартирных домов в Сокурском сельсовете

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Годы | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Число многоквартирных жилых домов | единиц | 108 | 108 | 106 |
| 2 | Площадь жилья в многоквартирных домах | тыс. м2 | 75,02 | 75,02 | 74,09 |
| 3 | Число индивидуальных жилых домов | единиц | 1516 | 1516 | 1516 |
| 4 | Площадь жилья в индивидуальных постройках | тыс. м2 | 115,14 | 115,14 | 115,14 |
| 6 | Ввод в эксплуатацию общей площади жилых домов | тыс. м2 | 2,8 | 0 | 0 |
| 7 | Число семей, состоящих на учёте для получения жилья | семей | - | - | - |
| 8 | Капитальный ремонт многоквартирных домов | тыс. м2 | 1,1 | 1,15 | - |

Таблица 6

Прогноз жилого фонда Сокурского сельсовета согласно Генеральному плану

| Наименование | Существующее положение, тыс. м2 | | Первая очередь, 2030 г. | | | Расчётный срок, 2040 г. | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Площадь, тыс. м2 | Обеспеченность, м2/чел. | Площадь, тыс. м2 | Обеспеченность, м2/чел. | Прирост нового, тыс. м2 | Площадь, тыс. м2 | Обеспеченность, м2/чел. | Прирост нового, тыс. м2 |
| Сокурский сельсовет | 225,1 | 29,6 | 248,4 | 29,6 | 23,3 | 295,8 | 30,00 | 70,7 |

Потенциал развития жилищного строительства в Мошковском районе целом определяют следующие факторы:

* выгодное географическое расположение района;
* близость к областному центру г. Новосибирску;
* вхождение территорий Мошковского района в Новосибирскую агломерацию;
* наличие промышленных предприятий, производящих строительные материалы для домостроительства;
* дальнейшая застройка и развитие новых жилых районов.

Приоритетным в районе остаётся развитие комплексного жилищного строительства в населённых пунктах и в новых микрорайонах, строительство малоэтажного жилья. Продолжится работа по поддержке и развитию индивидуального жилищного строительства.

При эффективной реализации мероприятий государственных программ и региональных проектов по поддержке жилищного строительства за период 2022-2036 годов в Мошковском районе ежегодно будет вводится жилья от 30000 кв. м до 40000 кв. м – по 1 варианту, от 30000 кв. м до 42000 кв. м – по 2 варианту и от 31000 кв.м до 45000 кв. м – по 3 варианту.

Продолжится обустройство микрорайонов инженерной инфраструктурой, газоснабжением, строительство инженерных сетей водоснабжения, электроснабжения, устройство дорог.

Объём строительно-монтажных работ в период до 2036 года к уровню 2021 года по 1 варианту прогноза увеличится в 1,98 раза, по 2 варианту – в 2,09 раза, по 3 варианту – в 2,13 раза.

*Архитектурно-планировочное решение*

Основное развитие муниципального образования предполагается за счёт развития населённых пунктов – развитие жилищного строительства, социальной, инженерной и транспортной инфраструктур, малого и среднего бизнеса.

В перспективе, с учётом развития жилищного строительства, увеличения численности населения с увеличением числа детей, осуществление перехода на односменный режим обучения в общеобразовательных организациях, население сельсовета будет нуждаться в дополнительном строительстве новых школ, детских садов и других объектов социальной инфраструктуры, отвечающих современным требованиям и стандартам. Расчёты в рамках данной Программы проведены согласно МНГП Сокурского сельсовета, МНГП Мошковского района, РНГП Новосибирской области и СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\*».

Генеральным планом предусматривается сохранение всех существующих коммунально-складских и производственных объектов, но с обязательным выполнением мероприятий по сокращению зон негативного воздействия на жилую застройку (санитарно-защитных зон). Развитие производственной сферы и размещение новых производств предлагается внутри существующих промышленных зон. Размещение объектов на данных территориях (зонах) необходимо осуществлять в строгом соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

На территории сельсовета за границами населённых пунктов, между посёлком Смоленский и селом Орск, генеральным планом предлагается размещение нового кладбища (0,984 га).

***село Сокур***

На расчётный срок реализации генерального плана жилая застройка населённого пункта представлена:

* индивидуальной жилой застройкой – преобладающая часть территории села;
* малоэтажной жилой застройкой (до 4-х этажей, включая мансардный) - жилые кварталы в восточной части села, рядом с промышленной зоной (по ул. 1-й квартал, по ул. 2-й квартал, по ул. 3-й квартал, по ул. 4-й квартал, по ул. 7-й квартал, по ул. 8-й квартал), а также жилые кварталы по ул. Советская, ул. Рабочая, ул. Целинстрой, ул. Мурашкина);
* среднеэтажной жилой застройкой (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) – жилые кварталы в восточной части села, рядом с промышленной зоной (по ул. 2-й квартал, по ул. 7-й квартал).

В целом предлагается сохранить сложившуюся компактную планировочную структуру села, уплотнив существующие кварталы индивидуального жилищного строительства за счет свободных территорий. Перед этим необходимо произвести мероприятия по инженерной под- готовке территории.

Также в южной части села предложены территории для освоения под жилищную застройку. Для обеспечения новых жилых кварталов необходимыми объектами социальной сферы, предлагается разместить:

* дошкольная образовательная организация (детский сад) на 100 мест;
* дошкольная образовательная организация (детский сад) на 80 мест;
* объект спорта (спортивный комплекс с бассейном) - 1 объект (согласно Схеме территориального планирования Новосибирской агломерации);
* объект спорта (спортивный зал) – 2 объекта;
* спортивное сооружение (спортивная площадка) – 6 единиц, общей площадью 4620 кв. м;
* объект культурно-просветительного назначения (культурно-досуговый центр) на 200 мест;
* объект культурно-просветительного назначения (культурно-досуговый центр с библиотекой) на 300 мест.

В связи со значительным процентом износа здания и несоответствием условий образовательного процесса современным требованиям обучения необходима реконструкция зданий следующих общеобразовательных организаций:

* МКОУ Сокурская СОШ, квартал 4, дом 14;
* МКОУ Сокурская СОШ № 19, ул. Советская, 39;
* МКОУ Сокурская СОШ №19 (Здание начальной школы), ул. Советская, 39.

***село Орск***

На расчётный срок реализации генерального плана жилая застройка населённого пункта представлена:

* индивидуальной жилой застройкой - преобладающая часть территории села;
* малоэтажной жилой застройкой (до 4-х этажей, включая мансардный) – жилой квартал по ул. Центральная.

Обеспечение жителей села объектами социально-бытового назначения выполняется за счёт объектов, размещённых в соседних населённых пунктах.

В целом предлагается сохранить сложившуюся компактную планировочную структуру посёлка, уплотнив существующие кварталы индивидуального жилищного строительства за счёт свободных территорий. Перед этим необходимо произвести мероприятия по инженерной подготовке территории.

***посёлок Шуринский***

На расчётный срок реализации генерального плана жилая застройка населённого пункта представлена индивидуальными жилыми домами. Развитие жилой зоны на расчётный срок предполагается на юго-восточном обособленном участке.

Обеспечение жителей посёлка объектами социально-бытового назначения выполняется за счёт объектов, размещённых в соседних населённых пунктах.

***посёлок Смоленский***

На расчётный срок реализации генерального плана жилая застройка населённого пункта представлена:

* индивидуальной жилой застройкой - преобладающая часть территории посёлка;
* малоэтажной жилой застройкой (до 4-х этажей, включая мансардный) – жилые кварталы по ул. Первомайская, по ул. Набережная, по ул. Советская, по ул. Смоленская;

Развитие жилой зоны предполагается в южной части посёлка, а также за счёт уплотнения существующих жилых кварталов.

В связи со значительным процентом износа здания и несоответствием условий образовательного процесса современным требованиям обучения необходима реконструкция зданий общеобразовательных организаций:

* МКОУ Смоленская СОШ, ул.Победы,17;
* МКОУ Смоленская СОШ, ул.Победы,1б.

***посёлок Майский***

На расчётный срок реализации генерального плана предлагается размещение новой территории под индивидуальную жилую застройку, а также территории под многофункциональную общественно-деловую застройку.

***посёлок Кошево***

На расчётный срок реализации генерального плана жилая застройка населённого пункта представлена преимущественно индивидуальными жилыми домами, а также несколькими малоэтажными жилыми домами по ул. Вокзальная.

В целом предлагается сохранить сложившуюся компактную планировочную структуру посёлка, уплотнив существующие кварталы индивидуального жилищного строительства за счёт свободных территорий. Перед этим необходимо произвести мероприятия по инженерной подготовке территории. Территории, предложенные для развития жилищной сферы, предложены в западной части посёлка.

Обеспечение жителей посёлка объектами социально-бытового назначения выполняется за счёт объектов, размещённых в соседних населённых пунктах.

***посёлок Емельяновский***

На расчётный срок реализации генерального плана жилая застройка населённого пункта представлена:

* индивидуальной жилой застройкой;
* малоэтажной жилой застройкой (до 4-х этажей, включая мансардный) - жилые кварталы по ул. Школьная, по ул. Центральная, по ул. Берёзовая.

Развитие жилой зоны предложено в северо-восточной части посёлка, по ул. Нахимова.

В связи со значительным процентом износа здания и несоответствием условий образовательного процесса современным требованиям обучения необходима реконструкция зданий общеобразовательных организаций:

* Емельяновская ООШ, ул. Школьная, 9.

Существующее кладбище, расположенное в северной части посёлка, предлагается расширить в границах населённого пункта.

Обеспечение жителей посёлка объектами социально-бытового назначения выполняется за счёт объектов, размещённых в соседних населённых пунктах.

***посёлок Барлакский***

На расчётный срок реализации генерального плана жилая застройка населённого пункта представлена:

* индивидуальной жилой застройкой – преобладающая часть территории села;
* малоэтажной жилой застройкой (до 4-х этажей, включая мансардный) – жилые кварталы в центральной части посёлка по ул. Центральная, по ул. Молодёжная.

В целом предлагается сохранить сложившуюся компактную планировочную структуру посёлка, уплотнив существующие кварталы индивидуального жилищного строительства за счёт свободных территорий. Перед этим необходимо произвести мероприятия по инженерной подготовке территории.

В связи со значительным процентом износа здания и несоответствием условий образовательного процесса современным требованиям обучения необходима реконструкция здания общеобразовательной организации МКОУ Барлакская ООШ по адресу ул.Центральная,25.

Генеральным планом вместо ликвидируемого фельдшерско-акушерского пункта, расположенного по ул. Центральная, предлагается на территории посёлка разместить новый.

***населённый пункт Ферма***

На расчётный срок реализации генерального плана жилая застройка населённого пункта представлена индивидуальной жилой застройкой. Градостроительного развития территории на- селенного пункта генеральным планом не предлагается.

Обеспечение жителей посёлка объектами социально-бытового назначения выполняется за счёт объектов, размещённых в соседних населённых пунктах.

* 1. Прогноз изменения доходов населения

В структуре доходов населения большую часть составляет заработная плата. Среднеквартальный прожиточный минимум за 2023 год по Новосибирской области установлен в размере 14 728,0 рублей на душу населения[[1]](#footnote-1). Основным показателем, характеризующим уровень жизни населения Сокурского сельсовета, является размер среднемесячной заработной платы. В соответствии с данными Росстата, размер среднемесячной заработной платы в абсолютном выражении в 2023 г. В Мошковском районе в целом достиг 55 580 рублей, что выше уровня 2022 года на 17,8 % (47 163,5 руб.).

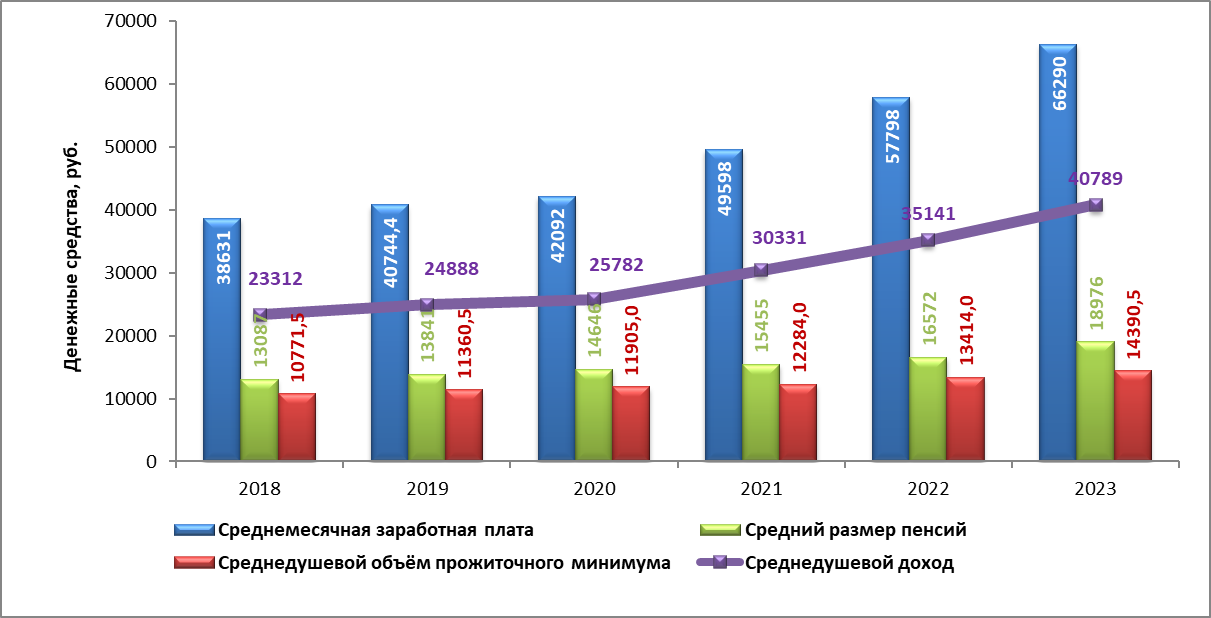


Рисунок 7. Соотношение уровней доходов населения Сокурского сельсовета со среднедушевым прожиточным минимумом в Мошковском районе в целом[[2]](#footnote-2)

Динамика среднедушевых доходов населения Сокурского сельсовета до 2035 года приведена в таблице 7.

Таблица 7

Динамика среднедушевых доходов населения[[3]](#footnote-3)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Периоды** | | | | | | | | | | |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| Среднедушевой доход | руб./мес. | 46607 | 48611 | 50555 | 52578 | 54681 | 56868 | 59143 | 61508 | 63969 | 66528 | 69189 |

# **Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы**

Прогноз спроса разработан с учётом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов. По каждому из коммунальных ресурсов произведён расчёт на основании прогнозной численности населения и перспективных показателей развития муниципального образования с использованием от данных ресурсоснабжающих организаций.

Перспективные показатели развития по Сокурскому сельсовету приведены на период до 2035 г. приведены в таблице 8. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в Сокурском сельсовете на период до 2035 г. приведены в таблице 9.

Таблица 8

Перспективные показатели развития Сокурского сельсовета

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | ед. изм. | сущ. пол. | прогноз показателей нарастающим итогом | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Общая площадь жилищного фонда | тыс. м2 | 225,1 | 231,9 | 234,1 | 237,0 | 240,9 | 245,9 | 248,4 | 251,1 | 254,2 | 257,6 | 261,4 | 265,7 |
| в т.ч. площадь многоквартирных домов | тыс. м2 | 79,04 | 79,3 | 79,5 | 79,8 | 80,0 | 80,2 | 80,5 | 80,7 | 81,0 | 81,2 | 81,4 | 81,7 |
| Объём нового жилищного строительства | тыс. м2 | 6,5 | 11,1 | 14,6 | 18,1 | 25,6 | 38,0 | 43,6 | 48,1 | 56,7 | 62,6 | 68,3 | 75,1 |
| Убыль жилищного фонда | тыс. м2 | 3,75 | 4,3 | 5,5 | 6,1 | 9,8 | 17,2 | 20,3 | 22,1 | 27,7 | 30,1 | 32,0 | 34,6 |
| Численность постоянно проживающего населения на начало года | тыс. чел | 7,617 | 7,741 | 7,867 | 7,995 | 8,124 | 8,257 | 8,391 | 8,527 | 8,666 | 8,807 | 8,950 | 9,095 |
| * в МКД | тыс. чел | 2,51 | 2,66 | 2,81 | 2,98 | 3,16 | 3,35 | 3,55 | 3,76 | 3,98 | 4,22 | 4,47 | 4,73 |
| * в ИЖС | тыс. чел | 5,11 | 5,08 | 5,05 | 5,01 | 4,97 | 4,91 | 4,84 | 4,77 | 4,68 | 4,59 | 4,48 | 4,36 |
| Средняя жилищная обеспеченность | м2/чел. | 29,6 | 30,0 | 29,8 | 29,6 | 29,6 | 29,8 | 29,6 | 29,4 | 29,3 | 29,2 | 29,2 | 29,2 |
| Средняя жилищная обеспеченность в многоквартирном жилищном фонде | м2/чел. | 31,5 | 29,8 | 28,3 | 26,7 | 25,3 | 24,0 | 22,7 | 21,5 | 20,3 | 19,3 | 18,2 | 17,3 |

Таблица 9

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в Сокурском сельсовете

| Наименование показателей | Единица измерения | Факт | Прогноз | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| *Величина потребления энергетических ресурсов населением* | | | | | | | | | | | | | |
| электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 21 122,2 | 20 570,7 | 20 922,1 | 21 274,7 | 21 628,7 | 21 984,1 | 22 340,7 | 22 471,4 | 22 602,6 | 23 783,4 | 24 103,3 | 24 427,5 |
| тепловая энергия (в гор. воде) от централизованных систем снабжения | Гкал/час | 4,296 | 4,365 | 4,436 | 4,508 | 4,582 | 4,656 | 4,732 | 4,809 | 4,887 | 4,966 | 5,047 | 5,129 |
| горячая вода от централизованных систем снабжения | тыс. м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| холодная вода от централизованных систем снабжения | тыс. м3 | 120,2 | 122,1 | 124,1 | 126,1 | 128,2 | 130,3 | 132,4 | 134,5 | 136,7 | 139,0 | 141,2 | 143,5 |
| отведение сточных вод | тыс. м3 | 62,6 | 63,6 | 64,7 | 65,7 | 66,8 | 67,9 | 69,0 | 70,1 | 71,2 | 72,4 | 73,6 | 74,7 |
| природный газ | млн. м3 | 24,677 | 28,793 | 29,261 | 29,737 | 30,221 | 30,712 | 31,211 | 31,718 | 32,234 | 32,758 | 33,291 | 33,832 |
| ТКО | тыс. т | 2,99 | 3,04 | 3,09 | 3,14 | 3,19 | 3,24 | 3,30 | 3,35 | 3,41 | 3,46 | 3,52 | 3,57 |
| *Величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями* | | | | | | | | | | | | | |
| электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 16 897,7 | 16 668,7 | 16 702,1 | 16 735,5 | 16 768,9 | 16 802,5 | 16 836,1 | 16 869,7 | 16 903,5 | 16 937,3 | 16 941,9 | 16 946,5 |
| тепловая энергия (в гор. воде) от централизованных систем снабжения | Гкал/час | 3,436 | 3,492 | 3,549 | 3,607 | 3,665 | 3,725 | 3,785 | 3,847 | 3,910 | 3,973 | 4,038 | 4,103 |
| горячая вода | тыс. м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| холодная вода | тыс. м3 | 96,1 | 97,7 | 99,3 | 100,9 | 102,6 | 104,2 | 105,9 | 107,6 | 109,4 | 111,2 | 113,0 | 114,8 |
| отведение сточных вод | тыс. м3 | 50,1 | 50,9 | 51,7 | 52,6 | 53,4 | 54,3 | 55,2 | 56,1 | 57,0 | 57,9 | 58,8 | 59,8 |
| природный газ | млн. м3 | 16,451 | 19,196 | 19,508 | 19,825 | 20,147 | 20,475 | 20,807 | 21,146 | 21,489 | 21,839 | 22,194 | 22,554 |
| ТКО | тыс. т | 0,67 | 0,68 | 0,69 | 0,70 | 0,71 | 0,72 | 0,73 | 0,74 | 0,76 | 0,77 | 0,78 | 0,79 |
| *Величина потребления энергетических ресурсов прочими потребителями* | | | | | | | | | | | | | |
| электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 4 224,4 | 4 169,3 | 4 176,8 | 4 185,2 | 4 193,5 | 4 201,8 | 4 210,2 | 4 218,6 | 4 227,0 | 4 235,4 | 4 236,7 | 4 237,9 |
| тепловая энергия (в гор. воде) от централизованных систем снабжения | Гкал/час | 0,859 | 0,873 | 0,887 | 0,902 | 0,916 | 0,931 | 0,946 | 0,962 | 0,977 | 0,993 | 1,009 | 1,026 |
| горячая вода | тыс. м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| холодная вода | тыс. м3 | 24,0 | 24,4 | 24,8 | 25,2 | 25,6 | 26,1 | 26,5 | 26,9 | 27,3 | 27,8 | 28,2 | 28,7 |
| отведение сточных вод | тыс. м3 | 12,5 | 12,7 | 12,9 | 13,1 | 13,4 | 13,6 | 13,8 | 14,0 | 14,2 | 14,5 | 14,7 | 14,9 |
| природный газ | млн. м3 | 41,129 | 47,989 | 48,769 | 49,562 | 50,368 | 51,186 | 52,018 | 52,864 | 53,723 | 54,597 | 55,484 | 56,386 |
| ТКО | тыс. т | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,02 | 1,02 |
| *Величина потребления энергетических ресурсов* | | | | | | | | | | | | | |
| электрическая энергия | тыс. кВт·ч | **42 244,3** | **41 408,8** | **41 801,0** | **42 195,4** | **42 591,2** | **42 988,4** | **43 387,0** | **43 559,8** | **43 733,0** | **44 956,1** | **45 281,9** | **45 611,9** |
| тепловая энергия (в гор. воде) от централизованных систем снабжения | Гкал/час | **8,59** | **8,73** | **8,87** | **9,02** | **9,16** | **9,31** | **9,46** | **9,62** | **9,77** | **9,93** | **10,09** | **10,26** |
| горячая вода | тыс. м3 | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| холодная вода | тыс. м3 | **240,36** | **244,27** | **248,24** | **252,27** | **256,38** | **260,54** | **264,78** | **269,08** | **273,46** | **277,90** | **282,42** | **287,01** |
| отведение сточных вод | тыс. м3 | **125,2** | **127,2** | **129,3** | **131,4** | **133,5** | **135,7** | **137,9** | **140,2** | **142,4** | **144,8** | **147,1** | **149,5** |
| природный газ | млн. м3 | **82,3** | **96,0** | **97,5** | **99,1** | **100,7** | **102,4** | **104,0** | **105,7** | **107,4** | **109,2** | **111,0** | **112,8** |
| ТКО | тыс. т | **4,66** | **4,72** | **4,78** | **4,84** | **4,91** | **4,97** | **5,04** | **5,11** | **5,17** | **5,24** | **5,31** | **5,39** |

# **Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры**

2. 4. Система водоснабжения

*Водоснабжение питьевой водой на территории п. Барлакский* осуществляется путём поднятия воды из 1-ой артезианской скважины, расположенной на территории указанного поселения. Далее вода поступает в водонапорную башню, затем по сетям водоснабжения поступает к потребителям.

Централизованное водоснабжение охватывает общественные и жилые здания.

Водоснабжение остальной части населения осуществляется с помощью индивидуальных объектов водозабора (скважин, колодцев).

Водоснабжение абонентов п. Барлакский осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» (далее – МУП «Коммунальное хозяйство»).

Учитывая тот факт, что, как правило, для усадебной застройки используются выгребные ямы, то качество потребляемой ими воды в ряде случаев не отвечает требованиям санитарных норм. Одновременно есть угроза попадания сточных вод в подземные водоносные пласты, используемые для водоснабжения.

Водоснабжение питьевой водой на территории п. Барлакский осуществляется путём поднятия воды из 1-ой артезианской скважины, расположенной на территории указанного поселения. Далее вода поступает в водонапорную башню, затем по сетям водоснабжения поступает к потребителям.

Характеристика артезианских скважин в п. Барлакский представлена в таблице ниже.

Таблица 10

Характеристика артезианских скважин

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | № скважины  по паспорту | Год ввода  в эксплуатацию | Дебит  скважины, м3/час | Глубина, м | Износ, % |
| 1 | 16-83 | 1983 | 18 | 150 | 86 |

Артезианские скважины оборудованы погружными насосами. Вода из скважин подается в водонапорные башни с последующей подачей воды в разводящую сеть.

В системе водоснабжения п. Барлакский установлены 2 водонапорные башни.

Характеристика насосного оборудования, установленного на станциях п. Барлакский представлена в ниже.

Таблица 11

Характеристика насосного оборудования

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тип  оборудования | Марка | Год ввода  в эксплуатацию | Производи-  тельность, м3/час | Напор, м | Износ, % |
| 1 | Насос | ЭЦВ 6-10-120 | - | 10 | 120 | 30 |

Сооружения очистки и подготовки воды в п. Барлакский отсутствуют. В системе водоснабжения п. Барлакский отсутствуют насосные станции.

Общая протяжённость сетей холодного водоснабжения в п. Барлакский составляет 3,233 км.

*Водоснабжение питьевой водой на территории посёлка Емельяновский* осуществляется путём поднятия воды из 1-ой артезианской скважины, расположенной на территории указанного поселения.

Далее вода по сетям водоснабжения поступает к потребителям.

Централизованное водоснабжение охватывает общественно-деловые объекты и малоэтажную многоквартирную застройку.

Водоснабжение остальной части населения осуществляется с помощью колодцев.

Водоснабжение абонентов п. Емельяновский осуществляет Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» Мошковского района (далее МУП «Коммунальное хозяйство»).

Характеристика скважины п. Емельяновский представлена ниже.

Таблица 12

Характеристика скважины п. Емельяновский

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номер скважины | Адрес скважины | Марка насоса | Производительность м3/ч | Глубина скважины, м | Дата ввода в эксплуатацию |
| 1 | №1-Е | ул. Лесная | ЭЦВ6-16-125 | 16 | 170 | 1976 |

Общая протяжённость сетей водоснабжения, обслуживаемых МУП «Коммунальное хозяйство» составляет 5,95 км. Сооружения очистки и подготовки воды и насосные станции отсутствуют.

*Водоснабжение питьевой водой на территории посёлка Смоленский* осуществляется путём поднятия воды из 2-ех артезианских скважин (всего – 3 скважины), расположенных на территории указанного поселения.

Далее вода по сетям водоснабжения поступает к потребителям.

Централизованное водоснабжение охватывает общественно-деловые объекты и малоэтажную многоквартирную застройку.

Водоснабжение остальной части населения осуществляется с помощью колодцев.

Водоснабжение абонентов п. Смоленский осуществляет Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» Мошковского района (далее МУП «Коммунальное хозяйство»).

Характеристика скважины п. Смоленский представлена ниже.

Таблица 13

Характеристика скважины п. Емельяновский

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номер скважины | Адрес скважины | Марка насоса | Производительность м3/ч | Глубина скважины, м | Дата ввода в эксплуатацию |
| 1 | №2-См | ул. Октябрьская | SM(C)10-36S | 10 | 211 | 1970 |
| 2 | №1-См | ул. Победы | ЭЦВ6-10-120 | 10 | 150 | 1986 |

Общая протяжённость сетей водоснабжения, обслуживаемых МУП «Коммунальное хозяйство» составляет 4,58 км. Сооружения очистки и подготовки воды и насосные станции отсутствуют.

*Водоснабжение питьевой водой на территории села Сокур* осуществляется путём поднятия воды из 6-ти артезианских скважин (общее количество - 12 скважин), расположенных на территории указанного поселения. Водозабор воды распределён следующим образом:

* на водоснабжения с. Сокур – используется две скважины №№1,7 из семи (образующие нижний водозабор), а также скважину №5.
* на водоснабжение п. Нефтяник ЛПДС – используется три скважины №№8,9,11 и четырёх (образующие верхний водозабор).

Далее вода по сетям водоснабжения поступает к потребителям и водонапорную башню.

Централизованное водоснабжение охватывает общественно-деловые объекты и малоэтажную многоквартирную застройку.

Водоснабжение остальной части населения осуществляется с помощью колодцев.

Водоснабжение абонентов с. Сокур осуществляет Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» Мошковского района (далее МУП «Коммунальное хозяйство»).

Характеристика скважины с. Сокур представлена ниже.

Таблица 14

Характеристика скважины с. Сокур

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Номер скважины | Адрес скважины | Марка насоса | Производительность м3/ч | Глубина скважины, м | Дата ввода в эксплуатацию | Износ объекта, % |
| 1 | 1 | с. Сокур | SM(C)10-36S | 10 | 120 | 1952 | 100 |
| 2 | 5 | с. Сокур | ЭЦВ6-6-110 | 6 | 150 | 1979 | 100 |
| 3 | 7 | с. Сокур | SM(C) 10-36 S | 10 | 150 | 1978 | 100 |
| 4 | 9 | п. Нефтяник ЛПДС | SM(G)25-15S | 25 | 150 | 1970 | 100 |
| 5 | 8 | п. Нефтяник ЛПДС | ЭЦВ8-25-140 | 25 | 144 | 1970 | 100 |
| 6 | 11 | п. Нефтяник ЛПДС | SM(C) 10-36 S | 10 | 150 | 1977 | 100 |

Характеристики водонапорных башен с. Сокур представлены ниже.

Таблица 15

Характеристика водонапорных башен с. Сокур

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Название | Состояние | Адрес | Состояние защиты | | Тип | Год пуска | Ёмкость  Башни, м3 | Высота башни, м |
| Огорожена | Замок |
| 1 | Водонапорная башня № 1 | рабочая | ул. Квартал, 1а | да | да | Рожновского | 1963 | 120 | 22 |
| 2 | Водонапорная башня № 2 | рабочая | ул. Советская, 15 | нет | да | Рожновского | - | - | - |
| 3 | Водонапорная башня № 3 | Не рабочая | ул. Советская, 7 | нет | да | Рожновского | - | - | - |

Общая протяжённость сетей водоснабжения, обслуживаемых МУП «Коммунальное хозяйство» составляет 28,612 км. Сооружения очистки и подготовки воды отсутствуют.

Характеристика водопроводной насосной станции и РЧВ представлена ниже.

Таблица 16

Характеристика водопроводной насосной станции и РЧВ с. Сокур

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/ п | Наименование объекта | Адрес | Характеристика |
| 1 | Насосная станция 2-го подъёма | с. Сокур, ул. Северный объезд | н.д. |
| 2 | РЧВ | с. Сокур, ул. Северный объезд | 300 и 500 мЗ |

Тарифы на водоснабжение на территории Сокурского сельсовета:

* 2023 г. – 36,03 руб./м3 (Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 458-В);
* 2024 г. – 39,45 руб./м3 (Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 14.12.2023 № 608-В/НПА).

*Технические и технологические проблемы системы водоснабжения*

Основной технической проблемой в системе централизованного водоснабжения Сокурского сельсовета является значительный износ сетей. Ряд участков сетей проложен ниже уровня грунтовых вод, поэтому подвержен коррозии и вторичному загрязнению. Также к техническим проблемам относится:

* снижение производительности действующих водозаборов.
* качество воды соответствует требованию нормативов не по всем параметрам.
* высокий процент износа основного технологического и электрического оборудования;
* низкий уровень автоматизации объектов водоснабжения;
* фактические дебит намного меньше проектного на всех скважинах.
* источником вторичного загрязнения воды окислами железа является металлические трубы;
* высокий процент износа основного технологического и электрического оборудования;
* низкий уровень автоматизации объектов водоснабжения.

Органы, осуществляющие государственный надзор, в соответствие утверждённым планом проверок осуществляют контроль за деятельностью предприятия. Предписания, выданные указанными органами, выполняются в рабочем порядке в соответствии со сроками исполнения.

* 1. Система водоотведения

Водоотведение сельсовета – децентрализованное кроме с. Сокур. Основными источниками сточных вод является население, учреждения социального, культурного, бытового обслуживания.

Основной проблемой является отсутствие централизованной системы водоотведения на территории Сокурского сельсовета, это снижает комфортность проживания населения. Также отвод сточных вод в выгребные ямы негативно сказывается на экологическом состоянии грунтов.

Водоотведение с. Сокур представлено централизованной системой водоотведения. Основными источниками сточных вод является население посёлка, учреждения социального, культурного, бытового обслуживания и коммерческие организации.

Эксплуатирующей организацией системы водоотведения с. Сокур является МУП «Коммунальное хозяйство».

Хозяйственно - бытовые и ливневые сточные воды поступают на очистные сооружения по напорному трубопроводу диаметром 300 мм, длиной 1,5 км заложенным под землёй на глубине 1,8 м. Пройдя решётки и песколовку, где происходит первая ступень очистки от грубых примесей, сточные воды поступают в фекальную насосную, где установлены насосы марки 2,5 НФ И 3Ф-12,по напорному трубопроводу диаметром 200 мм, длиной 20 м подаются в первичные двухъярусные отстойники, где происходит полное осаждение взвешенных веществ, затем в аэротенки на биологическую очистку. Пройдя очистку в аэротенках, сточная вода вместе с активным илом поступает во вторичные отстойники диаметром 6 м³, где происходит отделение активного ила от очищенной сточной воды путём естественного осаждения. Очищенная сточная вода по самотёчному коллектору диаметром 250 мм, который расположен на земле в форме лотка, поступает в хлораторную, где она обеззараживается хлорной известью и затем отводится в ёмкость накопитель очищенных стоков №1 объёмом 351 м³ для естественной доочистки. По трубопроводу (труба диаметром 200 мм, длиной 23 метра) доочищенные стоки поступают в ёмкость накопитель №2 объёмом 198 м3, затем по водовыпускному асбесто-цементному коллектору диаметром 200 мм., глубина залегания 1,5 м, длиной 200 метров поступают в колодец на выпуске, расположенный на расстоянии 30м от ёмкости накопителя №2. Из колодца очищенные сточные воды выпускаются в естественный овраг в форме лотка, длиной 90 м. Из оврага очищенные сточные воды впадают в реку Прониха.

Географические координаты места сброса: 55о 12' 17,7" СШ; 83о15'58" ВД. Ширина водоохраной зоны р. Прониха 200 м, ширина прибрежной защитной полосы 40 м.  
Ближайший к выпуску населённый пункт с. Сокур находится на расстоянии 1,3 км.

Таблица 17

Характеристика канализационных очистных сооружений с. Сокур

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Название | Адрес | Год ввода | Режим работы | Тип | Производительность, куб.м/сутки |
| Очистные сооружения | ул. Промышленная, 8 | 1965 | Круглосуточно | Механическая Биологическая Химическая | 1000 |

Таблица 18

Характеристика технологических сооружений, входящих в состав КОС с. Сокур

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование производственного объекта | Марка насосного агрегата | Количество шт. | Мощность.  КВТ | Год установки | Время работы (дней в году) | Время работы (часов в сутки) |
| 1 | Промышленный блок | ЗФ12 | 4 | 5,5 | 1972 | 2шт 5 работе 365 | 24 |
| 2 | Фекальная насосная | 2,5 НФ И ЗФ-  12 | 2 | 4,5 | 1972 | 365 | 10 |
| 3 | Аэротенк | механические аэраторы | 4 | 18 | 1972 | 2шт 5 работе 365 | 24 |
| 4 | Вторичные отстойники | скребок | 1 | 17 | 1972 | 365 | 4,5 |
| 5 | Хлораторная | механическая мешалка | 1 | 5 | 1972 | 365 | 3 |

Контроль за качеством сбрасываемых очищенных стоков и природной воды реки Прониха проводится:

* химической лабораторией очистных сооружений;
* ФБУ «Центр гигиены и эпидемиологии в Новосибирской области» в Мошковском районе.

Согласно показаниям прибора учета, установленном в аэротенке очистных сооружений, средний расход в сутки составляет 343 м/сут.

Общий коэффициент неравномерности притока сточных вод соответствует К=2,2. Расчетный расход в час максимального притока составит 31,44 м3/час.

Территориально c. Сокур является единой технологической зоной, разделения баланса по технологическим зонам не предусматривается.

Общий объем реализации услуг водоотведения за 2021 год представлен в таблице ниже.

Таблица 19

Общий объём реализации услуг водоотведения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Ед. изм. | Реализовано всего |
|
| 2021 | м3/год | 125200 |
| м3/сут | 343 |

Недостаточная пропускная способность канализационных сетей не позволяет улучшить уровень благоустроенности существующих жилых помещений и обеспечить ввод новых объектов, что сказывается на надёжности оказания услуг водоотведения. Необходима замена канализационных сетей.

Тарифы на водоотведение на территории Сокурского сельсовета:

* 2023 г. – 27,5 руб./м3 (Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18 ноября 2022 года № 458-В для МУП «Коммунальное хозяйство»);
* 2024 г. – 28,8 руб./м3 (Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 14 декабря 2023 года № 608-В/НПА).
  1. Система теплоснабжения

В настоящее время в селе Сокур насчитывается 3 источника тепловой энергии. Основной теплоснабжающей организацией села Сокур является Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» Мошковского района (далее МУП «Коммунальное хозяйство»). Организация осуществляет производство и передачу тепловой энергии потребителям.

Третий источник теплоснабжения принадлежит муниципальному казённому общеобразовательному учреждению «Сокурская средняя общеобразовательная школа № 19» которое отапливает здание школы. Данная котельная является индивидуальным источником тепла для здания и в дальнейшем не рассматривается.

Характеристика источников тепловой энергии села Сокур, представлена в таблице ниже:

Таблица 20

Параметры установленной мощности источников

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Адрес котельной | Тип, марка котлов | Кол-во котлов | Установленная мощность котлов, Гкал/час | Установленная мощность котельной, Гкал/час |
| 1 | Газовая котельная | Промышленная, 15 | Bosch Unimat UT-L28 | 1 | 3,1814 | 8,4264 |
| Bosch Unimat UT-L24 | 1 | 2,6225 |
| Bosch Unimat UT-L24 | 1 | 2,6225 |
| 2 | Угольная котельная | Советская, 15 | ММЗ-4-08-/9 | 1 | 0,04 | 0,08 |
| ММЗ-4-08-/9 | 1 | 0,04 |
|  | Итого | |  | 5 | 8,5064 | 8,5064 |

Таблица 21

Объём потребления тепловой энергии на котельных за 2022 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Установленная мощность котельной  Гкал/час | Выработка тепловой энергии, Гкал | Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал | Расход т/энергии на с/н, Гкал | Потери т/энергии в сетях, Гкал |
| 1 | Газовая котельная (Промышленная, 15) | 8,4264 | 16743,2 | 16176,997 | 14191,597 | 566,203 | 1985,4 |
| 2 | Угольная котельная (Советская, 15) | 0,08 | 168,793 | 163,085 | 143,07 | 5,708 | 20,015 |
|  | Итого | 8,5064 | 16911,99 | 16340,08 | 14334,67 | 571,911 | 2005,415 |

Сети теплоснабжения в основном проложены подземным способом. В таблице ниже указаны данные по протяжённости сетей

Таблица 22

Протяжённости сетей теплоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Длина трубопровода в двухтрубном исчислении, м |
| 1 | Газовая котельная (Промышленная, 15) | 8732,1 |
| 2 | Угольная котельная (Советская, 15) | 27 |
|  | Итого | 8759,1 |

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединённой тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии предоставлены в таблице ниже:

Таблица 23

Балансы тепловой мощности котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование котельной | Установленная мощность котельной, Гкал/час | Располагаемая мощность котельной, Гкал/час | Подключённая тепловая нагрузка, Гкал/час | Располагаемая мощность нетто, Гкал/час | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час | Тоже в процентах, % |
| 1 | Газовая котельная (Промышленная, 15) | 8,4264 | 8,4264 | 7,745 | 8,3494 | 0,6044 | 7,24 |
| 2 | Угольная котельная (Советская, 15) | 0,08 | 0,04 | 0,067 | 0,039 | -0,028 | -71,79 |
|  | Итого | 8,5064 | 8,4664 | 7,812 | 8,3884 | 0,5764 |  |

*В настоящее время в посёлке Емельяновский* насчитывается два источника тепловой энергии. Основной теплоснабжающей организацией посёлка Емельяновский является Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» Мошковского района (далее МУП «Коммунальное хозяйство»). Организация осуществляет производство и передачу тепловой энергии потребителям.

Характеристика источника тепловой энергии п. Емельяновский, представлена в таблице ниже:

Таблица 24

Параметры установленной мощности источника

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Адрес котельной | Тип, марка котлов | Кол-во котлов | Установленная мощность котлов, Гкал/час | Установленная мощность котельной, Гкал/час |
| 1 | Газовая котельная | ул. Зелёная, 1/1 | Riello RTQ 165 кВт | 1 | 0,14 | 0,28 |
| Riello RTQ 165 кВт | 1 | 0,14 |

Таблица 25

Объём потребления тепловой энергии на котельных за 2022 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Установленная мощность котельной  Гкал/час | Выработка тепловой энергии, Гкал | Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал | Расход т/энергии на с/н, Гкал | Потери т/энергии в сетях, Гкал |
| 1 | Газовая котельная (Зелёная, 1/1) | 0,28 | 773,52 | 747,362 | 655,642 | 26,16 | 91,72 |

Сети теплоснабжения в основном проложены подземным способом. Протяжённость – 266 м.

Таблица 26

Сведения о резерве/дефиците тепловой мощности на котельной

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование котельной | Установленная мощность котельной, Гкал/час | Располагаемая мощность котельной, Гкал/час | Подключённая тепловая нагрузка, Гкал/час | Располагаемая мощность нетто, Гкал/час | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час | Тоже в процентах, % |
| 1 | Газовая котельная (Зелёная, 1/1) | 0,28 | 0,28 | 0,31 | 0,277 | -0,033 | -10,65 |

*В настоящее время в посёлке Смоленский* насчитывается один источник тепловой энергии. Теплоснабжающей организацией посёлка Смоленский является Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» Мошковского района (далее МУП «Коммунальное хозяйство»). Организация осуществляет производство и передачу тепловой энергии потребителям.

Характеристика источника тепловой энергии п. Смоленский, представлена в таблице 1.3:

Таблица 27

Параметры установленной мощности источника

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Адрес котельной | Тип, марка котлов | Кол-во котлов | Установленная мощность котлов, Гкал/час | Установленная мощность котельной, Гкал/час |
| 1 | Котельная | Победы, 24 | КВЖТ - «СЭМ-1» | 1 | 0,4 | 1,39 |
| КВЦ-0,8-95Р | 1 | 0,69 |
| КВр-0,35 | 1 | 0,3 |

Сети теплоснабжения в основном проложены подземным способом. Протяжённость – 726 м.

Таблица 28

Сведения о резерве/дефиците тепловой мощности на котельной

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Установленная мощность котельной, Гкал/час | Располагаемая мощность котельной, Гкал/час | Подключённая тепловая нагрузка, Гкал/час | Располагаемая мощность нетто, Гкал/час | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час | Тоже в процентах, % |
| 1 | Котельная (Победы, 24) | 1,39 | 1,09 | 0,469 | 1,083 | 0,614 | 56,69 |

Тарифы на теплоснабжение на территории Сокурского сельсовета:

* 2023 г. – 2093,75 руб./Гкал (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 461-ТЭ);
* 2024 г. – 2193,19 руб./Гкал (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 14.12.2023 № 609-ТЭ/НПА).

Основной проблемой развития систем теплоснабжения сельсовета в целом является низкая потребность среди потребителей тепловой энергии в централизованном теплоснабжении. Население предпочитает установку индивидуальных источников тепловой энергии.

Кроме того:

* Значительный износ основного оборудования котельных, как следствие, низкий КПД;
* Высокая доля тепловых сетей, выработавших нормативный срок службы.
  1. Система электроснабжения

Территория Сокурского сельсовета находится в зоне действия понизительной станции «ПС 110 кВ Лазурная» и «ПС 35 кВ Барлак» АО «РЭС». Также на территории сельсовета расположены понизительные станции «ПС 110 кВ Кошево» и «ПС 110 кВ Сокур» ОАО «РЖД».

Источником электроснабжения муниципального образования является распределительный пункт (далее по тексту – РП) РП 6/10 «Сокур» и понизительная подстанция (далее - ПС) ПС 110/6 «Лазурная». Кроме этого, имеется резервная линия от тяговой понизительной подстанции (далее - ТПС) ТПС «Кошево» на случай аварийной ситуации.

Между посёлками проложены воздушные и кабельные линии электропередачи номиналом 10 и 6 кВ. Для трансформирования потребных мощностей предусмотрены трансформаторные подстанции (далее – ТП) ТП 10(6)/0,4 кВ.

По территории муниципального образования проходят высоковольтные линии электропередачи (далее – ЛЭП, ВЛ, линии электропередачи):

1. Федерального значения, номиналом 500 кВ (ВЛ 500 кВ Заря – Барабинская ПАО «ФСК ЕЭС»), протяжённостью 4,9 км;
2. Регионального значения, номиналом 220 кВ (ВЛ 220 кВ «Заря – Отрадная» (235) АО
3. «Электромагистраль»), протяжённостью 2,61 км, номиналом 110 кВ (ВЛ 110 кВ «Восточная – Кошево» с отпайкой на ПС Гусиный Брод (В-1 «Восточная – Кошево»); ВЛ 110 кВ «Кошево – Порос» с отпайками (В-1 «Кошево – Порос»); ВЛ 110 кВ «Восточная – Лазурная» с отпайкой на ПС «Гусиный Брод» (В-2 «Восточная – Лазурная»); ВЛ 110 кВ «Лазурная – Сокур» (В-2 «Лазурная – Сокур»); ВЛ 110 кВ «Ояш – Сокур» с отпайками (В-2 «Ояш – Сокур»)), протяжённостью 28,81 км;
4. Местного значения муниципального района, номиналом 35 кВ (ВЛ 35 кВ 35108 «Барлак – ПТС Сокур»), протяжённостью 7,13 км;
5. Местного значения, номиналом 10 кВ, протяжённостью 72,39 км, номиналом 6 кВ, протяжённостью 13,05 км.

***село Сокур***

РП 6/10 «Сокур» расположена между федеральной автотрассой и железнодорожной магистралью на границе микрорайона «Нефтяник» и малоэтажной жилой застройкой. Она запитана от ТПС 110 кВ «Сокур» двумя фидерами по 6 кВ. Подстанция оборудована двумя трансформаторами, один мощностью 4 мВА, другой – 3,2 мВА. В ней производится трансформация напряжения до 10 кВ. Далее электроэнергия передаётся пятью фидерами по 10 кВ к трансформаторным подстанциям. От них производится непосредственное электроснабжение по воздушным линиям 0,4 кВ существующей застройки 2-го, 4-го и 5-го микрорайонов. В основном это – одноэтажные усадебные жилые дома. Подстанции однотрансформаторные мощностью 100-250 кВА. Исключение составляет «ТП 4М-58» мощностью 400 кВА, обеспечивающая электроснабжение общественно-торговой зоны в районе железнодорожной станции. Общая мощность трансформаторов составляет 3,19 мВА. Трансформаторы более ранних «ТП» расположены на столбах. Имеется несколько новых «ТП» с трансформаторами, расположенными в шкафах. Часть устаревших маломощных трансформаторов требуют замены. Линии 10 кВ в хорошем состоянии. Некоторые линии ЛЭП-0,4 излишне протяжены (частный сектор), что создаёт дополнительные потери в сети.

ПС «Лазурная», расположенная севернее, между 2-м участком Линейной производственно-диспетчерской станции ЛПДС «Сокур» (далее по тексту – ЛПДС Сокур) и очистными сооружениями. Она запитана от ЛЭП-110 кВ. Подстанция оборудована двумя трансформаторами по 15 мВА. Двумя идущими от неё фидерами по 6 кВ производится электроснабжение очистных сооружений, котельной, водозаборов, объектов 1-го микрорайона (ныне микрорайон Нефтяник). Кроме этого, от неё производится электроснабжение ЛПДС «Сокур» (на обслуживании ОАО «Сибтранснефтепродукт»). Фидер 15 идёт на «ТП 4м-206» (2 трансформатора по 400 кВА), находящуюся на территории котельной. Фидер 9 идёт на посёлок «Нефтяник». В посёлке расположены «ТП» открытого типа № 197 (160 кВА), №198 (250 кВА), №201 (400 кВА), №202 (250 кВА) и «ТП» закрытого типа № 199 (320+400 кВА), №203 (2×630 кВА),

№204 (2×230 кВА). Общая мощность «ТП» составляет 4,48 мВА (без ЛПДС).

На территории населённого пункта расположены следующие объекты электроснабжения:

* ТПС 110/35/10 кВ «Сокур»;
* ПС 110/6 кВ «Лазурная»;
* ТП 10/0,4 кВ, в количестве 23 штук;
* ТП 6/0,4 кВ, в количестве 12 штук;
* РП 6/10 кВ «Сокур».

***посёлок Емельяновский***

В настоящее время основное электроснабжение производится от ТПС 110 кВ «Сокур». Кроме этого, имеется резервная линия от ТПС 110 кВ «Кошево» на случай аварийной ситуации.

Между подстанциями проложены воздушные и кабельные линии ВЛ 10 кВ. Для трансформирования потребных мощностей предусмотрены трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ.

На территории населённого пункта расположены следующие объекты электроснабжения:

* ЛЭП 10 кВ, протяжённостью 5,68 км;
* ТП 10/0,4 кВ, в количестве 12 штук.

***село Орск***

В настоящее время основное электроснабжение производится с от ТПС 110 кВ «Сокур». Кроме этого, имеется резервная линия от ТПС «Кошево» на случай аварийной ситуации. Между подстанциями проложены воздушные и кабельные линии ВЛ 10 кВ. Для трансформирования потребных мощностей предусмотрены трансформаторные подстанции ТП 10(6)/0,4 кВ.

На территории населённого пункта расположены следующие объекты электроснабжения:

* ЛЭП 10 кВ, протяжённостью 2,55 км;
* ТП 10/0,4 кВ, в количестве 5 штук.

***посёлок Барлакский***

В настоящее время основное электроснабжение производится с двух подстанций: ПС 35 кВ «Барлак» и ТПС 110 кВ «Сокур» по ВЛ 10 кВ на трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ.

На территории населённого пункта расположены следующие объекты электроснабжения:

* ЛЭП 10 кВ, протяжённостью 0,99 км;
* ТП 10/0,4 кВ, в количестве 4 штуки.

***посёлок Смоленский***

В настоящее время основное электроснабжение производится от ТПС 110 кВ «Сокур». Кроме этого, имеется резервная линия от ТПС «Кошево» на случай аварийной ситуации. Между подстанциями проложены воздушные и кабельные линии ВЛ 10 кВ. Для трансформирования потребных мощностей предусмотрены трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ.

На территории населённого пункта расположены следующие объекты электроснабжения:

* ЛЭП 10 кВ, протяжённостью 2,31 км;
* ТП 10/0,4 кВ, в количестве 7 штук.

***посёлок Кошево***

В настоящее время основное электроснабжение производится от ТПС 110 кВ «Кошево». Между подстанциями проложены воздушные и кабельные линии ВЛ 10 кВ. Для трансформирования потребных мощностей предусмотрены трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ.

На территории населённого пункта расположены следующие объекты электроснабжения:

* ЛЭП 110 кВ, протяжённостью 0,24 км;
* ЛЭП 10 кВ, протяжённостью 3,26 км;
* ПС 110/10 кВ «Кошево»;
* ТП 10/0,4 кВ, в количестве 5 штук.

***посёлок Шуринский***

Источником электроснабжения населённого пункта является ТПС 110 кВ «Сокур».

Между подстанциями проложены воздушные и кабельные линии ВЛ 10 кВ. Для трансформирования потребных мощностей предусмотрены трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ.

На территории населённого пункта расположены следующие объекты электроснабжения:

* ЛЭП 10 кВ, протяжённостью 0,92 км.

***населённый пункт Ферма***

В настоящее время основное электроснабжение производится от ПС 35 кВ «Барлак» по ВЛ 10 кВ на трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ на территории населённого пункта посёлок Барлакский.

***посёлок Майский***

В настоящее время на территории посёлка Майский отсутствуют сети и объекты электроснабжения.

Ниже представлена информация о системе электроснабжения Мошковского района в целом.

Таблица 29

Загрузка существующих центров электропитания

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование подстанции | Количество и мощность трансформаторов | | Совмещённый максимум нагрузок на шинах 6-10 кВ в 2023 г., МВт |
| Количество, шт. | Мощность, МВт |
| ПС Галинская | 2 | 12,6 | 4,36 |
| ПС Плановая | 2 | 20 | 7,83 |
| ПС Вороново | 2 | 50 | 0,36 |
| ПС Барлак | 2 | 32 | 12,76 |
| ПС Лазурная | 2 | 20 | 5,03 |

Таблица 30

Основные технические характеристики оборудования и сетей системы электроснабжения

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество подстанций ПС | шт. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 2 | Количество распределительных пунктов РП | шт. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 3 | Количество трансформаторных подстанций ТП, КТП | шт. | 373 | 403 | 420 | 432 | 446 |
| 4 | Суммарная установленная мощность ПС | МВА | 102,6 | 108,9 | 134,6 | 134,6 | 134,6 |
| 5 | Суммарная установленная мощность ТП, РП | МВА | 106,711 | 110,156 | 112,523 | 113,147 | 115,744 |
| 6 | Количество трансформаторов, установленных в ПС, РП, ТП | шт. | 414 | 446 | 463 | 475 | 489 |
| 7 | Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов |  | 102,6 | 108,9 | 134,6 | 134,6 | 134,6 |
| 8 | Суммарное годовое потребление муниципального образования (МР) |  |  |  |  |  |  |
|  | - электрической мощности | МВт |  | 16 | 18 | 19 | 20 |
|  | - электрической энергии | тыс. кВт. ч. |  | 143858 | 157604 | 166362 | 172943 |
| 9.1 | Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 15 лет |  | 310 | 316 | 321 | 325 | 330 |
| 9.2 | Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 30 лет |  | 288 | 295 | 300 | 304 | 304 |
| 10 | Сумма совмещённых максимумов нагрузок на шинах 6÷10кВ ПС | МВт. | 22,6 | 23,8 | 26,6 | 27,02 | 29,9 |
| 11 | Сумма максимумов нагрузок на шинах ТП, в том числе: |  | 25 | 26,2 | 27,6 | 28 | 28,3 |
| *11.1* | *коммунально-бытовые* | МВт. | Учёт не ведётся | | | | |
| *11.2* | *промышленные и прочие* | МВт. | Учёт не ведётся | | | | |
| 12 | Сумма совмещённых максимумов нагрузок РП | МВт. | 12,9 | 13 | 11,9 | 13,1 | 12,5 |
| 13 | Средняя загрузка трансформаторов в ТП в часы собственного максимума | % | 35,3 | 36,4 | 34,3 | 34,5 | 33,2 |

Таблица 31

Общая протяжённость линий электропередач

| Тип линий | Ед. изм. | Класс напряжения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Воздушные линии электропередач | км | 35 кВ | 10.20 | 9.458 | 0 | 0 | 0 |
| 10(6) кВ | 590,95 | 595,95 | 602,66 | 610,28 | 616,17 |
| 0,4 кВ | 874,52 | 877,60 | 878,93 | 878,53 | 877,45 |
| Кабельные линии электропередач | км | 35 кВ | - | 0,14 | 0 | 0 | 0 |
| 10(6) кВ | 36,57 | 36,57 | 37,94 | 40,83 | 41,00 |
| 0,4 кВ | 33,09 | 33,10 | 33,14 | 33,14 | 33,28 |

Таблица 32

Технические характеристики линий электропередач

| Наименование линии электропередачи диспетчерский номер | Тип исполнения (ВЛ/КЛ) | кВ | Длина, км | Техническое состояние по оценке энергосистемы |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-124 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.99 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-23 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.27 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-24 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.83 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-83 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.98 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-22 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.72 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-72 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.61 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-120 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-21 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.42 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-137 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.13 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-19 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.09 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-164 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.58 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-163 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-122 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.06 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-144 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.78 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-105 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-158 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-103 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.97 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-101 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.01 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-173 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-138 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-133 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.45 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-134 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.10 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-49 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.36 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-47 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.27 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-8 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.97 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-92 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.17 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-39 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.85 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-146 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.26 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-114 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.19 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-12 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.26 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-161 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.08 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-110 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.06 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-109 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-107 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.55 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-108 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.45 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-52 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.03 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-1 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.25 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-148 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.23 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-183 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-187 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.13 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4, 5, 6 от ТП 2М-69 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.49 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-185 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.70 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-149 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.98 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-145 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.60 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-70 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.35 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-157 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 2 от ТП 2М-73 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-154 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.31 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-74 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.55 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-139 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.69 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-37 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.17 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 2М-86 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.74 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-43 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 12, 13, 14, 16, 5, 7 от ТП 2М-140 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.13 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-20 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.59 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-147 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.53 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-152 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.77 | удовлетворительное |
| КЛ-0.4 кВ фид,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,19, 17,18,19,20,2,22,24,24 от ТП 2М-211 | КЛ-0.4 кВ | 0.4 | 9.83 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-5 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-72 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.61 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-87 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.42 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-126 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,4 от ТП 4М-150 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.64 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-370 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-389 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.29 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-403 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.87 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-411 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.23 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-63 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.67 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-64 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-380 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.86 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-447 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.27 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-457 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-35 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.53 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-114 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.53 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-424 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.85 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-112 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.01 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-113 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.83 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-353 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.34 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-400 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.59 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-354 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.11 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-93 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.82 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 2,3 от ТП 4М-109 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4,5 от ТП 4М-36 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.34 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,4 от ТП 4М-37 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-393 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.24 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-415 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.54 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-352 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.88 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-42 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.50 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4,5 от ТП 4М-55 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.72 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-57 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4,5 от ТП 4М-58 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,3,4 от ТП 4М-164 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.30 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-176 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.57 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-182 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.01 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-183 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.84 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-195 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.73 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-253 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-275 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.99 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-277 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4,5 от ТП 4М-278 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.26 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-306 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.27 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2, от ТП 4М-314 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.65 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2, от ТП 4М-315 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2, от ТП 4М-346 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.37 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-379 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.52 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 2,12,5,7,11 от ТП 4М-199 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-198 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.34 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-204 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.91 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-202 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.90 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-200 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.92 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-201 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.92 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 3,6,13,14 от ТП 4М-203 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.25 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,3,4 от ТП 4М-205 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.25 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,3,4 от ТП 4М-350 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП4М-362 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП4М-391 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.50 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП4М-76 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП4М-165 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.03 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП4М-307 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.65 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП4М-369 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-313 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.61 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-119 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-161 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.24 | удовлетворительное |
| КЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-194 | КЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.49 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,4,5 от ТП4М-193 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.70 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП4М-2 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП4М-21 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.60 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП4М-104 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП4М-342 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.24 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-22 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.28 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП4М-23 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.47 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-67 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.77 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-282 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.53 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП4М-303 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.11 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-304 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.92 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.4,5 от ТП4М-138 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.71 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП4М-395 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.45 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-338 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.42 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-448 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.36 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-452 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.38 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3,4, 5, 6 от ТП 4М-54 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.36 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2, 6, 7 от ТП 4М-339 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.99 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3 от ТП 4М-117 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.17 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3,4, 5 от ТП 4М-117 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.70 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3 от ТП 4М-264 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.78 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф- 1, 3,4, 6, 7, 8, 10, 11 от ТП 4М-49 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.05 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3,4 от ТП 4М-337 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.22 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2 от ТП 4М-336 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.01 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1 от ТП 4М-374 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.06 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3,4 от ТП 4М-335 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.33 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3 от ТП 4М-299 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.50 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф1,2,3 от ТП 4М-155 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.54 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-319 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.87 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-28 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-17 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.21 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-90 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-88 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.22 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-450 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.31 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-465 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.67 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-92 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.71 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-449 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-2 от ТП 4М-82 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.59 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4, 5, 6 от ТП 4М-255 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4 от ТП 4М-149 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.56 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-129 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.63 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-407 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-256 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.73 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-83 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.39 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-385 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-124 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.15 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-184 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.06 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-373 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.56 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-1 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.42 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-120 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.77 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-125 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.28 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4 от ТП 4М-121 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.59 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-122 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.14 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4 от ТП 4М-377 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.90 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-246 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-181 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-128 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.14 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-254 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.75 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-156 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.88 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-5 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.20 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.2,3,5 от ТП1М-17 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1, от ТП1М-168 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-18 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.67 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-167 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-166 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.32 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5,6,7 от ТП1М-165 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 9.33 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-173 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.90 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.2 от ТП1М-222 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.86 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-232 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.2,3,4 от ТП1М-207 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-229 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.36 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП1М-231 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.35 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-247 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.70 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-216 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-78 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-124 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.55 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-236 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.87 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП1М-77 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.19 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП1М-235 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.35 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-210 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.83 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП1М-230 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.86 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП1М-209 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.69 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-233 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.70 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-100 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.26 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-79 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.30 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-160 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.35 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-127 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.09 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-125 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.30 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-117 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-126 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.38 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-20 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.71 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-148 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.49 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-147 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.82 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-150 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.67 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.2,4,5 от ТП1М-188 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.74 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3, от ТП1М-151 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.62 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2, от ТП1М-13 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-93 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.27 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-94 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.99 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-84 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.46 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-115 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.23 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-96 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.80 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-146 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.12 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-102 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.44 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-92 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.51 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-45 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.68 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-35 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.94 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-80 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.17 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-82 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.47 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.2 от ТП1М-83 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.16 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-81 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.02 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 1,2 от ТП5М-1 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.51 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 1,2,3,5 от ТП5М-2 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.61 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 1,2,3,4,6 от ТП5М-3 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.93 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 8 от ТП3/3 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.37 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 1,2,3,4 от ТП5М-4 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.58 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 1, 4, 5 от ТП5М-6 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.66 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 1, 4 от ТП5М-6 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.28 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 2 от ТП5М-7 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 2 от ТП5М-7  (от опоры №1004 до опоры №1535) | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.27 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 5,6,9,13 от ТП5М-8 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 8.60 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 2,3,4,5,6 от ТП5М-17 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.79 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 4,9 от ТП5М-18 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.28 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 6 от ТП5М-22 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.53 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 2,3,4 от ТП5М-23 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.74 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП5М-24 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.89 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП5М-24 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.09 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 2,3, от ТП5М-25 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.79 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 11,15 от ТП5М-29 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.56 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 3,4,5,7 от ТП5М-30 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.25 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 3,4 от ТП5М-31 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.51 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 3,4 от ТП5М-31 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.22 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 11 от ТП5М-32 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 11 от ТП5М-32 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.11 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 13,16,18,20 от ТП5М-34 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.00 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 4,6,12 от ТП5М-39 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.55 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 10 от ТП5М-40 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.02 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 5,8,10,11,15,17 от ТП5М-41 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.05 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 3,8,12,14,24 от ТП5М-42 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 8.09 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 1,3, от ТП5М-45 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.53 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 4,7, от ТП5М-52 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.50 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 2 от ТП5М-53 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.54 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5,6,8,9,10,11,12,13,14,15,  16,17,18,19,20, 21.22,23, от ТП5М-56 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.33 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.3,11,12,19, от ТП5М-60 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.91 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП5М-61 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 8.16 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5,6,7,8 от ТП5М-64 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 12.14 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП5М-66 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.64 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП5М-69 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.57 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП5М-70 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.15 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.2,3 от ТП5М-75 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП5М-77 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.57 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП5М-78 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП5М-79 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.07 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,4 от ТП5М-80 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.81 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП5М-81 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.02 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП5М-83 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.11 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП1М-105 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП1М-105 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.40 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,4 от ТП1М-142 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 14.41 | удовлетворительное |
| КЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-182 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.07 | удовлетворительное |
| КЛ-0.4 кВ фид.2,4,12 от РП "Центральная" | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.45 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер-1,2,3,4 от ТП 1М-65 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.34 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер-1,2,3 от ТП 1М-63 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 4 от ТП 1М-161 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.45 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 1,2 от ТП 1М-158 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.75 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 1,2 от ТП 3М-89 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 1,2,3 от ТП 1М-7 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.38 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фидер 1,2,3 от ТП 1М-133 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.19 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фидер 1,2 от ТП 1М-50 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.29 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 2 от ТП 1М-47 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.24 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фидер 1,2,3,4 от ТП 3М-44 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.31 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 1,2,3 от ТП 3М-22 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.31 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 3М-45 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.36 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 3М-34 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.61 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4, 5 от ТП 3М-1 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.54 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1, 4 от ТП 1М-259 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-3 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.81 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-4 от ТП 1М-257 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.80 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-88 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.39 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 1М-256 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.29 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-162 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.87 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 1М-2 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.09 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-9 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.44 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4, 5 от ТП 1М-73 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.01 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-3, 5, 6 от ТП 1М-140 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.77 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 1М-204 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.33 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 1М-62 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.15 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-61 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.57 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4 от ТП 1М-48 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.56 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-49 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.57 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 3М-28 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.19 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 3М-27 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 3М-57 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.77 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 1М-23 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.85 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 1М-185 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.33 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 3М-10 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 3М-36 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 3М-9 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.05 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 3М-13 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.83 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 2М-2 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.53 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 1М-240 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.15 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 5М-89 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-3 от ТП 1М-31 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 2М-155 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.08 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-366 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-2 от ТП 4М-130 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.05 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 квартал Ф-1,2,3,4 от ТП 4М-511 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.80 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 квартал Ф-2,3 от ТП 4М-81 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.13 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 квартал Ф-1,2.3.4 от ТП 1М-273 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.47 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 6.91 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 23.27 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 14.60 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 2.47 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 14.23 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 12.50 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 9.02 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-8 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 2.64 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 10.32 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-109 РП Центральная | КВЛ-10 кВ | 10 | 5.08 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-111 РП Центральная | КВЛ-10 кВ | 10 | 5.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-112 РП Центральная | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-113 РП Центральная | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.39 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-114 РП Центральная | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.47 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-116 РП Центральная | КЛ-10 кВ | 10 | 1.02 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 ТПС Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.76 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ТПС Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 3.42 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ТПС Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 4.34 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 14.66 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 10.73 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 5.15 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-7 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 3.14 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-8 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 25.46 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-9 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 2.14 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-10 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 7.20 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 ТПС Мурлыткино | КВЛ-10 кВ | 10 | 2.23 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-7 ТПС Мурлыткино | КВЛ-10 кВ | 10 | 2.31 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 РП 10кВ Кайлы | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.00 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 РП 10кВ Кайлы | КВЛ-10 кВ | 10 | 7.67 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 РП 10кВ Кайлы | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.95 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 РП 10кВ Кайлы | КВЛ-10 кВ | 10 | 12.19 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 21.33 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 26.43 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 6.69 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 16.04 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-7 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 13.10 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 21.09 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 ТПС Иня-Восточная | КВЛ-10 кВ | 10 | 3.05 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 27.63 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.10 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 45.12 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 26.05 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 26.02 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 15.07 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 ТПС Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.52 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ТПС Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.57 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 РП Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 7.57 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 РП Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 23.95 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 РП Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 10.67 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 РП Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 4.13 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 ТПС Кошево | КВЛ-10 кВ | 10 | 7.08 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ТПС Кошево | КВЛ-10 кВ | 10 | 8.30 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 ТПС Кошево | КВЛ-10 кВ | 10 | 21.11 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 РП Сарапулка | КВЛ-10 кВ | 10 | 28.84 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 РП Сарапулка | КВЛ-10 кВ | 10 | 15.22 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 РП Сарапулка | КВЛ-10 кВ | 10 | 24.30 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 РП Сарапулка | КВЛ-10 кВ | 10 | 3.96 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-7 РП Сарапулка | КВЛ-10 кВ | 10 | 13.93 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 ТПС Буготак | КВЛ-10 кВ | 10 | 4.99 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ТПС Буготак | КВЛ-10 кВ | 10 | 4.65 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ТПС Мошково | КВЛ-10 кВ | 10 | 3.42 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ТПС Мошково | КВЛ-10 кВ | 10 | 5.82 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-2 ТПС Восточная от оп.126 до ТП-1807/54 (АО "РЖД") | ВЛ-10 кВ | 10 | 0.05 | удовлетворительное |
| КВЛ-6 кВ Ф-6-492 ПС Лазурная | КВЛ-6 кВ | 6 | 1.77 | удовлетворительное |
| КВЛ-6 кВ Ф-6-485 ПС Лазурная | КВЛ-6 кВ | 6 | 6.92 | удовлетворительное |
| КВЛ-6 кВ Ф-6-486 ПС Лазурная | КВЛ-6 кВ | 6 | 9.35 | удовлетворительное |
| КЛ-10 кВ от выкл. нагрузки в ПС "Порос" до оп. №1 АО РЖД | КЛ-10 кВ | 10 | 0.05 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-6 от ПС "Порос" АО "РЖД | ВЛ-10 кВ | 10 | 7.05 | удовлетворительное |
| КЛ-10 кВ Ф-10-260 ПС Вороново | КЛ-10 кВ | 10 | 2.20 | удовлетворительное |
| ВЛ-6кВ Ф-6-487 НПС Сокур | ВЛ-6 кВ | 6 | 0.65 | удовлетворительное |

Таблица 33

Динамика технологических нарушений в электрических сетях 35; 10; 6 кВ

| Период | Число аварий | Число инцидентов | в том числе | | | | | Объем  недоотпуска электроэнергии,  тыс. кВт×ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ошибки | Дефекты ремонта | Дефекты монтажа, изготовления | Воздействия посторонних лиц и организаций | Другие причины |
| 2020 | 63 | 0 | 0 | 13 | 0 | 2 | 48 | 16 |
| 2021 | 68 | 0 | 0 | 22 | 0 | 3 | 43 | 34,4 |
| 2022 | 75 | 0 | 0 | 15 | 0 | 2 | 58 | 47,6 |
| 2023 | 125 | 0 | 0 | 21 | 1 | 3 | 100 | 38,7 |

Таблица 34

Количество и мощность силовых трансформаторных подстанций

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование подразделения | ПС 110(220) кВ | | ПС 35 кВ | | ТП 6-35/0,4-10 кВ | |
| Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА |
| 1. | Филиал АО «РЭС» Приобские электрические сети | 3 | 82,6 | 0 | 0 | 479 | 108,263 |
| 2. | Филиал АО «РЭС» Восточные электрические сети | 2 | 52 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Всего | 5 | 134,6 | 0 | 0 | 479 | 108,263 |

Таблица 35

Количество и мощность ТП 6-35/0,4 кВ

| № п/п | Наименование подразделения | ТП 6-35/0,4 кВ | | в том числе ТП 6-35/0,4-10 кВ сельхозназначения | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА |
| 1. | Филиал АО «РЭС» Приобские электрические сети | 446 | 108,263 | 25 | 7,006 |
|  | Всего | 446 | 108,263 | 25 | 7,006 |

Таблица 36

Типы трансформаторных подстанций 6-35/0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование подразделения | МТП 6-35/0,4 кВ | | КТП 6-35/0,4 кВ | | ЗТП 6-35/0,4 кВ | |
| Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА |
| Филиал АО «РЭС» Приобские электрические сети | 59 | 2,463 | 358 | 82,915 | 29 | 22,885 |

Таблица 37

Объём свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ

| № п/п | № ТП | Тип ТП | Общая мощность тр-ров, кВ | Уровень напряжения, кВ | Объем свободной для потребителей мощности, кВт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем свободной мощности по замерам на 01.07.2024 | | | | | |
| 1 | РП Кайлы | РП |  | 10 | 2100 |
| 2 | РП Ояш | РП |  | 10 | 0 |
| 3 | РП Сарапулка | РП |  | 10 | 404 |
| 2 | РП Сокур | РП |  | 10 | 0 |
| 3 | РП Центральная | РП |  | 10 | 0 |
| 4 | 1801/54 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 3 | 1802/54 | КТП | 250 | 10/0,4 | 225 |
| 4 | 1803/54 | КТП | 250 | 10/0,4 | 225 |
| 5 | 1804/54 | КТП | 160 | 10/0,4 | 144 |
| 4 | 1805/54 | КТП | 250 | 10/0,4 | 225 |
| 5 | 1806/54 | КТП | 250 | 10/0,4 | 225 |
| 6 | 1808/54 | КТП | 160 | 10/0,4 | 144 |
| 5 | 1М-100 | КТП | 100 | 10/0,4 | 18 |
| 6 | 1М-102 | КТП | 100 | 10/0,4 | 70 |
| 7 | 1М-105 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 205 |
| 6 | 1М-112 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 341 |
| 7 | 1М-115 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 293 |
| 8 | 1М-117 | КТП | 250 | 10/0,4 | 217 |
| 7 | 1М-124 | КТП | 160 | 10/0,4 | 104 |
| 8 | 1М-125 | КТП | 250 | 10/0,4 | 213 |
| 9 | 1М-126 | КТП | 100 | 10/0,4 | 44 |
| 8 | 1М-127 | КТП | 160 | 10/0,4 | 22 |
| 9 | 1М-128 | КТП | 160 | 10/0,4 | 30 |
| 10 | 1М-13 | КТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 9 | 1М-133 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 119 |
| 10 | 1М-140 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 296 |
| 11 | 1М-141 | КТП | 100 | 10/0,4 | 79 |
| 10 | 1М-142 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 11 | 1М-146 | КТП | 100 | 10/0,4 | 35 |
| 12 | 1М-147 | КТП | 160 | 10/0,4 | 28 |
| 11 | 1М-148 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 71 |
| 12 | 1М-150 | КТП | 160 | 10/0,4 | 57 |
| 13 | 1М-151 | КТП | 100 | 10/0,4 | 29 |
| 12 | 1М-156 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 160 |
| 13 | 1М-158 | КТП | 100 | 10/0,4 | 19 |
| 14 | 1М-160 | КТП | 160 | 10/0,4 | 92 |
| 13 | 1М-161 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 404 |
| 14 | 1М-162 | КТП | 63 | 10/0,4 | 3 |
| 15 | 1М-165 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 166 |
| 14 | 1М-166 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 57 |
| 15 | 1М-167 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 16 | 1М-168 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 185 |
| 15 | 1М-169 | КТП | 63 | 10/0,4 | 47 |
| 16 | 1М-17 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 333 |
| 17 | 1М-173 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 201 |
| 16 | 1М-18 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 190 |
| 17 | 1М-181 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 230 |
| 18 | 1М-182 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 207 |
| 17 | 1М-185 | КТП | 100 | 10/0,4 | 60 |
| 18 | 1М-188 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 112 |
| 19 | 1М-2 | КТП | 40 | 10/0,4 | 32 |
| 18 | 1М-20 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 270 |
| 19 | 1М-204 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 20 | 1М-205 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 110 |
| 19 | 1М-207 | ЗТП | 250 | 10/0,4 | 19 |
| 20 | 1М-209 | ЗТП | 400 | 10/0,4 | 228 |
| 21 | 1М-210 | КТП | 160 | 10/0,4 | 113 |
| 20 | 1М-216 | ЗТП | 250 | 10/0,4 | 160 |
| 21 | 1М-222 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 118 |
| 22 | 1М-223 | КТП | 25 | 10/0,4 | 15 |
| 21 | 1М-229 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 132 |
| 22 | 1М-23 | КТП | 160 | 10/0,4 | 94 |
| 23 | 1М-230 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 84 |
| 22 | 1М-231 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 128 |
| 23 | 1М-232 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 149 |
| 24 | 1М-233 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 122 |
| 23 | 1М-235 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 185 |
| 24 | 1М-236 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 90 |
| 25 | 1М-238 | КТПН | 2x250 | 10/0,4 | 191 |
| 24 | 1М-240 | КТПН | 2x63 | 10/0,4 | 20 |
| 25 | 1М-242 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 174 |
| 26 | 1М-243 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 141 |
| 25 | 1М-246 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 136 |
| 26 | 1М-247 | КТП | 160 | 10/0,4 | 109 |
| 27 | 1М-253 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 26 | 1М-254 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 87 |
| 27 | 1М-256 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 79 |
| 28 | 1М-257 | МТП | 100 | 10/0,4 | 83 |
| 27 | 1М-258 | МТП | 100 | 10/0,4 | 89 |
| 28 | 1М-259 | МТП | 100 | 10/0,4 | 30 |
| 29 | 1М-260 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 28 | 1М-261 | МТП | 25 | 10/0,4 | 20 |
| 29 | 1М-262 | МТП | 25 | 10/0,4 | 20 |
| 30 | 1М-263 | МТП | 25 | 10/0,4 | 21 |
| 29 | 1М-264 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 82 |
| 30 | 1М-265 | МТП | 25 | 10/0,4 | 9 |
| 31 | 1М-266 | МТП | 25 | 10/0,4 | 16 |
| 30 | 1М-267 | МТП | 63 | 10/0,4 | 57 |
| 31 | 1М-268 | КТПН | 2x100 | 10/0,4 | 70 |
| 32 | 1М-269 | МТП | 63 | 10/0,4 | 4 |
| 31 | 1М-270 | МТП | 25 | 10/0,4 | 9 |
| 32 | 1М-271 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 33 | 1М-273 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 212 |
| 32 | 1М-274 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 224 |
| 33 | 1М-3 | КТП | 160 | 10/0,4 | 13 |
| 34 | 1М-31 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 252 |
| 33 | 1М-40 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 85 |
| 34 | 1М-45 | КТП | 100 | 10/0,4 | 9 |
| 35 | 1М-47 | КТП | 100 | 10/0,4 | 75 |
| 34 | 1М-48 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 197 |
| 35 | 1М-49 | КТП | 100 | 10/0,4 | 46 |
| 36 | 1М-5 | КТПН | 40 | 10/0,4 | 24 |
| 35 | 1М-50 | КТП | 100 | 10/0,4 | 48 |
| 36 | 1М-61 | КТП | 100 | 10/0,4 | 43 |
| 37 | 1М-62 | КТП | 160 | 10/0,4 | 63 |
| 36 | 1М-63 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 330 |
| 37 | 1М-65 | КТП | 250 | 10/0,4 | 107 |
| 38 | 1М-67 | КТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 37 | 1М-7 | КТП | 160 | 10/0,4 | 69 |
| 38 | 1М-73 | КТП | 250 | 10/0,4 | 26 |
| 39 | 1М-75 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 465 |
| 38 | 1М-77 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 226 |
| 39 | 1М-78 | КТП | 160 | 10/0,4 | 135 |
| 40 | 1М-80 | КТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 39 | 1М-81 | КТП | 160 | 10/0,4 | 125 |
| 40 | 1М-82 | КТП | 160 | 10/0,4 | 124 |
| 41 | 1М-83 | КТП | 100 | 10/0,4 | 89 |
| 40 | 1М-84 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 356 |
| 41 | 1М-88 | КТП | 160 | 10/0,4 | 47 |
| 42 | 1М-9 | КТП | 160 | 10/0,4 | 47 |
| 41 | 1М-92 | КТП | 160 | 10/0,4 | 49 |
| 42 | 1М-93 | КТП | 250 | 10/0,4 | 131 |
| 43 | 1М-94 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 42 | 1М-96 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 357 |
| 43 | 1М-97 | КТП | 63 | 10/0,4 | 50 |
| 44 | 1М-99 | КТП | 160 | 10/0,4 | 92 |
| 43 | 2М-101 | КТП | 100 | 10/0,4 | 48 |
| 44 | 2М-103 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 177 |
| 45 | 2М-105 | КТП | 100 | 10/0,4 | 61 |
| 44 | 2М-107 | КТП | 250 | 10/0,4 | 210 |
| 45 | 2М-108 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 34 |
| 46 | 2М-109 | КТП | 100 | 10/0,4 | 69 |
| 45 | 2М-110 | КТП | 100 | 10/0,4 | 82 |
| 46 | 2М-113 | КТП | 63 | 10/0,4 | 47 |
| 47 | 2М-114 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 46 | 2М-115 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 47 | 2М-12 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 48 | 2М-120 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 47 | 2М-121 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 133 |
| 48 | 2М-122 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 49 | 2М-124 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 48 | 2М-129 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 49 | 2М-132 | КТП | 400 | 10/0,4 | 345 |
| 50 | 2М-133 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 49 | 2М-134 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 50 | 2М-136 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 51 | 2М-137 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 50 | 2М-138 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 51 | 2М-139 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 52 | 2М-140 | ЗТП | 2x250 | 10/0,4 | 0 |
| 51 | 2М-144 | КТП | 160 | 10/0,4 | 112 |
| 52 | 2М-145 | КТП | 250 | 10/0,4 | 69 |
| 53 | 2М-146 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 52 | 2М-147 | КТП | 63 | 10/0,4 | 15 |
| 53 | 2М-148 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 54 | 2М-149 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 53 | 2М-152 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 54 | 2М-154 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 55 | 2М-155 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 54 | 2М-157 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 55 | 2М-158 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 216 |
| 56 | 2М-161 | КТП | 63 | 10/0,4 | 51 |
| 55 | 2М-163 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 56 | 2М-164 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 57 | 2М-173 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 56 | 2М-179 | КТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 57 | 2М-183 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 58 | 2М-185 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 57 | 2М-19 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 58 | 2М-2 | КТП | 63 | 10/0,4 | 50 |
| 59 | 2М-20 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 58 | 2М-21 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 59 | 2М-211 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 298 |
| 60 | 2М-212 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 59 | 2М-213 | МТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 60 | 2М-215 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 61 | 2М-22 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 60 | 2М-23 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 61 | 2М-24 | КТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 62 | 2М-35 | КТП | 250 | 10/0,4 | 197 |
| 61 | 2М-37 | ЗТП | 250 | 10/0,4 | 91 |
| 62 | 2М-39 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 63 | 2М-43 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 62 | 2М-44 | КТП | 160 | 10/0,4 | 89 |
| 63 | 2М-47 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 64 | 2М-49 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 63 | 2М-50 | ЗТП | 315 | 10/0,4 | 0 |
| 64 | 2М-51 | МТП | 60 | 10/0,4 | 47 |
| 65 | 2М-52 | МТП | 60 | 10/0,4 | 29 |
| 64 | 2М-65 | МТП | 160 | 10/0,4 | 141 |
| 65 | 2М-69 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 66 | 2М-70 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 65 | 2М-72 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 66 | 2М-73 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 275 |
| 67 | 2М-74 | КТП | 160 | 10/0,4 | 48 |
| 66 | 2М-8 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 67 | 2М-81 | КТПН | 180 | 10/0,4 | 128 |
| 68 | 2М-83 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 67 | 2М-85 | КТП | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 68 | 2М-86 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 69 | 2М-92 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 68 | 3М-1 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 222 |
| 69 | 3М-10 | КТП | 250 | 10/0,4 | 148 |
| 70 | 3М-100 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 69 | 3М-101 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 70 | 3М-102 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 71 | 3М-103 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 70 | 3М-104 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 71 | 3М-105 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 72 | 3М-106 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 71 | 3М-107 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 72 | 3М-108 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 73 | 3М-109 | КТП | 100 | 10/0,4 | 90 |
| 72 | 3М-110 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 73 | 3М-111 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 212 |
| 74 | 3М-112 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 73 | 3М-13 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 355 |
| 74 | 3М-22 | КТПН | 180 | 10/0,4 | 28 |
| 75 | 3М-24 | КТП | 250 | 10/0,4 | 81 |
| 74 | 3М-25 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 224 |
| 75 | 3М-27 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 152 |
| 76 | 3М-28 | КТП | 160 | 10/0,4 | 93 |
| 75 | 3М-30 | КТП | 250 | 10/0,4 | 182 |
| 76 | 3М-31 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 344 |
| 77 | 3М-34 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 344 |
| 76 | 3М-36 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 77 | 3М-37 | КТП | 250 | 10/0,4 | 195 |
| 78 | 3М-38 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 77 | 3М-39 | КТП | 250 | 10/0,4 | 199 |
| 78 | 3М-42 | КТП | 250 | 10/0,4 | 92 |
| 79 | 3М-44 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 78 | 3М-45 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 41 |
| 79 | 3М-46 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 331 |
| 80 | 3М-49 | КТП | 160 | 10/0,4 | 116 |
| 79 | 3М-50 | КТП | 160 | 10/0,4 | 50 |
| 80 | 3М-56 | КТП | 160 | 10/0,4 | 18 |
| 81 | 3М-57 | КТП | 250 | 10/0,4 | 94 |
| 80 | 3М-61 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 81 | 3М-75 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 222 |
| 82 | 3М-87 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 71 |
| 81 | 3М-89 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 131 |
| 82 | 3М-9 | КТП | 100 | 10/0,4 | 64 |
| 83 | 3М-90 | КТП | 63 | 10/0,4 | 53 |
| 82 | 3М-91 | КТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 83 | 3М-92 | МТП | 40 | 10/0,4 | 36 |
| 84 | 3М-93 | МТП | 40 | 10/0,4 | 19 |
| 83 | 3М-98 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 84 | 3М-99 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 85 | 4М-1 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 79 |
| 84 | 4М-104 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 195 |
| 85 | 4М-107 | КТП | 160 | 10/0,4 | 16 |
| 86 | 4М-109 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 85 | 4М-112 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 86 | 4М-113 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 87 | 4М-114 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 86 | 4М-115 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 170 |
| 87 | 4М-117 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 3 |
| 88 | 4М-119 | КТП | 160 | 10/0,4 | 28 |
| 87 | 4М-120 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 88 | 4М-121 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 89 | 4М-122 | КТП | 250 | 10/0,4 | 53 |
| 88 | 4М-124 | КТП | 250 | 10/0,4 | 223 |
| 89 | 4М-125 | КТП | 250 | 10/0,4 | 107 |
| 90 | 4М-126 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 349 |
| 89 | 4М-129 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 216 |
| 90 | 4М-130 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 70 |
| 91 | 4М-138 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 52 |
| 90 | 4М-149 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 209 |
| 91 | 4М-150 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 279 |
| 92 | 4М-155 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 316 |
| 91 | 4М-161 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 212 |
| 92 | 4М-164 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 93 | 4М-165 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 166 |
| 92 | 4М-17 | КТП | 160 | 10/0,4 | 98 |
| 93 | 4М-176 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 94 | 4М-182 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 93 | 4М-183 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 94 | 4М-184 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 172 |
| 95 | 4М-188 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 94 | 4М-193 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 81 |
| 95 | 4М-194 | КТП | 250 | 10/0,4 | 191 |
| 96 | 4М-195 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 95 | 4М-197 | КТПН | 160 | 6/0,4 | 114 |
| 96 | 4М-198 | КТПН | 250 | 6/0,4 | 104 |
| 97 | 4М-199 | ЗТП | 1x320 1x400 | 6/0,4 | 66 |
| 96 | 4М-200 | КТПН | 180 | 6/0,4 | 128 |
| 97 | 4М-201 | КТПН | 400 | 6/0,4 | 133 |
| 98 | 4М-202 | КТПН | 250 | 6/0,4 | 16 |
| 97 | 4М-203 | ЗТП | 2x630 | 6/0,4 | 177 |
| 98 | 4М-204 | ЗТП | 2x320 | 6/0,4 | 107 |
| 99 | 4М-205 | КТПН | 250 | 6/0,4 | 136 |
| 98 | 4М-206 | ЗТП | 1x400 1x630 | 6/0,4 | 0 |
| 99 | 4М-21 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 105 |
| 100 | 4М-22 | КТП | 100 | 10/0,4 | 9 |
| 99 | 4М-23 | КТП | 250 | 10/0,4 | 197 |
| 100 | 4М-250 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 175 |
| 101 | 4М-253 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 100 | 4М-255 | КТП | 400 | 10/0,4 | 54 |
| 101 | 4М-256 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 206 |
| 102 | 4М-264 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 101 | 4М-27 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 345 |
| 102 | 4М-275 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 103 | 4М-277 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 102 | 4М-278 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 103 | 4М-28 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 259 |
| 104 | 4М-282 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 109 |
| 103 | 4М-299 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 129 |
| 104 | 4М-303 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 85 |
| 105 | 4М-304 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 104 | 4М-306 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 105 | 4М-307 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 106 | 4М-313 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 34 |
| 105 | 4М-314 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 106 | 4М-315 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 107 | 4М-319 | КТП | 160 | 10/0,4 | 85 |
| 106 | 4М-32 | КТП | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 107 | 4М-320 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 413 |
| 108 | 4М-335 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 107 | 4М-336 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 5 |
| 108 | 4М-337 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 6 |
| 109 | 4М-338 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 41 |
| 108 | 4М-339 | КТПН | 2x250 | 10/0,4 | 96 |
| 109 | 4М-342 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 324 |
| 110 | 4М-346 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 109 | 4М-35 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 110 | 4М-350 | КТПН | 250 | 6/0,4 | 76 |
| 111 | 4М-352 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 110 | 4М-353 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 111 | 4М-354 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 112 | 4М-36 | КТПН | 320 | 10/0,4 | 0 |
| 111 | 4М-362 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 77 |
| 112 | 4М-369 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 115 |
| 113 | 4М-37 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 112 | 4М-370 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 48 |
| 113 | 4М-373 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 92 |
| 114 | 4М-374 | КТПН | 63 | 10/0,4 | 42 |
| 113 | 4М-376 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 102 |
| 114 | 4М-377 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 169 |
| 115 | 4М-379 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 114 | 4М-380 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 75 |
| 115 | 4М-385 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 217 |
| 116 | 4М-389 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 99 |
| 115 | 4М-391 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 194 |
| 116 | 4М-393 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 117 | 4М-394 | КТПН | 160 | 6/0,4 | 98 |
| 116 | 4М-395 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 18 |
| 117 | 4М-397 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 118 | 4М-399 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 90 |
| 117 | 4М-400 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 118 | 4М-403 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 187 |
| 119 | 4М-407 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 34 |
| 118 | 4М-411 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 283 |
| 119 | 4М-413 | КТП | 160 | 10/0,4 | 124 |
| 120 | 4М-415 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 119 | 4М-42 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 120 | 4М-424 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 121 | 4М-447 | МТП | 25 | 10/0,4 | 12 |
| 120 | 4М-448 | МТП | 160 | 10/0,4 | 100 |
| 121 | 4М-449 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 113 |
| 122 | 4М-450 | МТП | 25 | 10/0,4 | 13 |
| 121 | 4М-452 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 41 |
| 122 | 4М-454 | МТП | 25 | 10/0,4 | 9 |
| 123 | 4М-457 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 122 | 4М-458 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 123 | 4М-459 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 124 | 4М-465 | МТП | 100 | 10/0,4 | 83 |
| 123 | 4М-466 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 124 | 4М-471 | КТПН | 2x160 | 6/0,4 | 0 |
| 125 | 4М-472 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 225 |
| 124 | 4М-475 | МТП | 100 | 10/0,4 | 10 |
| 125 | 4М-476 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 126 | 4М-478 | МТП | 100 | 10/0,4 | 83 |
| 125 | 4М-480 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 193 |
| 126 | 4М-481 | МТП | 63 | 10/0,4 | 43 |
| 127 | 4М-482 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 126 | 4М-486 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 135 |
| 127 | 4М-487 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 23 |
| 128 | 4М-488 | КТП | 25 | 10/0,4 | 6 |
| 127 | 4М-489 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 61 |
| 128 | 4М-49 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 173 |
| 129 | 4М-490 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 128 | 4М-492 | КТПН | 400 | 6/0,4 | 343 |
| 129 | 4М-493 | МТП | 25 | 10/0,4 | 20 |
| 130 | 4М-498 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 129 | 4М-499 | МТП | 25 | 10/0,4 | 18 |
| 130 | 4М-5 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 131 | 4М-509 | КТПН | 2x400 | 10/0,4 | 324 |
| 130 | 4М-510 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 131 | 4М-511 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 156 |
| 132 | 4М-513 | МТП | 40 | 10/0,4 | 27 |
| 131 | 4М-515 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 9 |
| 132 | 4М-516 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 9 |
| 133 | 4М-54 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 109 |
| 132 | 4М-55 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 133 | 4М-57 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 134 | 4М-58 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 133 | 4М-63 | КТП | 100 | 10/0,4 | 7 |
| 134 | 4М-64 | КТП | 160 | 10/0,4 | 66 |
| 135 | 4М-67 | КТП | 60 | 10/0,4 | 47 |
| 134 | 4М-72 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 135 | 4М-74 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 222 |
| 136 | 4М-75 | ЗТП | 2x250 | 10/0,4 | 100 |
| 135 | 4М-76 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 218 |
| 136 | 4М-81 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 137 | 4М-82 | КТП | 160 | 10/0,4 | 39 |
| 136 | 4М-87 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 534 |
| 137 | 4М-88 | КТП | 100 | 10/0,4 | 73 |
| 138 | 4М-90 | КТП | 160 | 10/0,4 | 101 |
| 137 | 4М-91 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 138 | 4М-92 | КТП | 100 | 10/0,4 | 23 |
| 139 | 4М-93 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 138 | 52-1 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 139 | 52-10 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 140 | 52-2 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 9 |
| 139 | 52-3 | КТПН | 630 | 6/0,4 | 567 |
| 140 | 52-4 | КТП | 160 | 10/0,4 | 144 |
| 141 | 52-5 | МТП | 25 | 10/0,4 | 21 |
| 140 | 52-7 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 141 | 52-8 | КТП | 2x160 | 10/0,4 | 0 |
| 142 | 5М-1 | КТП | 160 | 10/0,4 | 48 |
| 141 | 5М-17 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 77 |
| 142 | 5М-18 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 0 |
| 143 | 5М-19 | КТП | 60 | 10/0,4 | 0 |
| 142 | 5М-2 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 89 |
| 143 | 5М-20 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 144 | 5М-22 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 0 |
| 143 | 5М-23 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 144 | 5М-24 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 145 | 5М-25 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 107 |
| 144 | 5М-29 | ЗТП | 1x250 1x400 | 10/0,4 | 0 |
| 145 | 5М-3 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 146 | 5М-30 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 145 | 5М-31 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 146 | 5М-32 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 0 |
| 147 | 5М-34 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 0 |
| 146 | 5М-39 | ЗТП | 2x250 | 10/0,4 | 50 |
| 147 | 5М-4 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 148 | 5М-40 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 0 |
| 147 | 5М-41 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 0 |
| 148 | 5М-42 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 0 |
| 149 | 5М-43 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 199 |
| 148 | 5М-44 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 105 |
| 149 | 5М-45 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 150 | 5М-52 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 149 | 5М-53 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 150 | 5М-54 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 328 |
| 151 | 5М-56 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 0 |
| 150 | 5М-6 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 151 | 5М-60 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 247 |
| 152 | 5М-61 | КТП | 250 | 10/0,4 | 118 |
| 151 | 5М-64 | КТПН | 2x160 | 10/0,4 | 0 |
| 152 | 5М-66 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 153 | 5М-69 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 275 |
| 152 | 5М-7 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 153 | 5М-70 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 154 | 5М-72 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 153 | 5М-75 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 134 |
| 154 | 5М-76 | КТПН | 2x160 | 10/0,4 | 30 |
| 155 | 5М-77 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 73 |
| 154 | 5М-78 | КТПН | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 155 | 5М-79 | КТП | 40 | 10/0,4 | 25 |
| 156 | 5М-8 | ЗТП | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 155 | 5М-80 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 277 |
| 156 | 5М-81 | МТП | 25 | 10/0,4 | 12 |
| 157 | 5М-82 | КТПН | 2x160 | 10/0,4 | 0 |
| 156 | 5М-87 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 105 |
| 157 | 5М-88 | МТП | 63 | 10/0,4 | 37 |
| 158 | 5М-89 | МТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 157 | 5М-90 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |

Таблица 38

Фактические балансы электрической энергии и мощности

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электрическая энергия, тыс. кВт×ч | |  |  |  |  |
| 1 | Поступление в сеть | 209 462 | 216 129 | 220 124 | 224 499 |
| 2 | Отпуск из сети | 143 870 | 157 664 | 166 416 | 173 000 |
| 3 | Потери | 66 156 | 58 466 | 53 708 | 51 499 |
| *4* | *Относительные потери, %* | *31,31%* | *27,05%* | *24,40%* | *22,94%* |
| Мощность, МВт | |  |  |  |  |
| 1 | Поступление в сеть | 28 405 | 29 269 | 29 784 | 30 362 |
| 2 | Отпуск из сети | 19 314 | 21 165 | 22 340 | 23 224 |
| 3 | Потери | 9 092 | 8 104 | 7 444 | 7 138 |
| 4 | *Относительные потери, %* | *32,01%* | *27,69%* | *24,99%* | *23,51%* |

Динамика тарифов на услуги электроснабжения с указанием реквизитов приказов (распоряжений) о введении тарифа (2020-2024 гг.):

* 2020 г. – 2,14 – 2,24 руб./кВт/час (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2019 г №750-ЭЭ);
* 2021 г. – 2,24 – 2,34 руб./кВт/час (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 17.12.2020 г №539-ЭЭ);
* 2022 г. – 2,34 – 2,46 руб./кВт/час (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 16.12.2021г №519-ЭЭ);
* 2023 г. – 2,68 руб./кВт/час (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 г. №339-ЭЭ).
* 2024 г. – 2,68 – 2,93 руб./кВт/час (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 29.11.2023 г. №408-ЭЭ/НПА).

Анализ состояния и режима работы системы позволил сформулировать основные проблемы электроснабжения, на решение которых направлены мероприятия инвестиционных программ:

* моральный и физический износ оборудования и, как следствие, низкая надёжность системы;
* дефицит мощности трансформаторных подстанций;
* низкая энергетическая эффективность оборудования и значительные потери в сетях;
* высокая себестоимость производства услуг;
* низкая доля инвестиционных составляющих в тарифе как источника финансирования реабилитации и развития основных фондов.

Необходимость решения проблем эксплуатации и перспективного развития отрасли определили основные направления и масштаб мероприятий по совершенствованию системы электроснабжения:

1. Обновление основных фондов. Необходимость определяется накопившимся недоремонтом основных фондов.
2. Модернизация объектов инфраструктуры обеспечивает замену морально устаревшего и неэффективного с точки зрения ресурсных затрат оборудования, что создаёт условия для снижения потребления электроэнергии и численности персонала.
3. Новое строительство объектов инженерной инфраструктуры обусловлено необходимостью социально-экономического развития территории.
   1. Система газоснабжения

Газоснабжение населённых пунктов муниципального образования Сокурский сельсовет комбинированное (централизованное и децентрализованное).

***село Сокур***

В настоящее время только микрорайон «Нефтяник» в селе Сокур газифицирован природным газом. Источник газоснабжения – существующая ГРС «Сокур», которая получает природный газ из газопровода «Парабель-Кузбас» по газопроводу-отводу «Юрга-Новосибирск».

Газ используется населением на нужды отопления и приготовления пищи. Кроме того – потребителем природного газа является котельная Сокурского жилищно-коммунального хозяйства (далее по тексту – ЖКХ), для нужд отопления.

***посёлок Емельяновский***

Система газоснабжения посёлка Емельяновский осуществляется от существующей газораспределительной станции (далее - ГРС) ГРС «Сокур» (с выходным давлением до 0,6 МПа).

От ГРС «Сокур» (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления II категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (далее - ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населённого пункта.

В посёлке Емельяновский газифицированы 2 имеющиеся котельные, отапливающие объекты соцкультбыта и промышленные объекты. Для приготовления пищи в индивидуальных жилых домах населением используется сжиженный газ, который доставляется в населённые пункты в баллонах.

***посёлок Барлакский***

Населённый пункт сельсовета не газифицирован. Для приготовления пищи в индивидуальных жилых домах населением используется сжиженный газ, который доставляется в населённый пункт в баллонах.

***посёлок Кошево***

Населённый пункт сельсовета не газифицирован. Для приготовления пищи в индивидуальных жилых домах населением используется сжиженный газ, который доставляется в населённый пункт в баллонах.

***село Орск***

Населённый пункт сельсовета не газифицирован. Для приготовления пищи в индивидуальных жилых домах населением используется сжиженный газ, который доставляется в населённый пункт в баллонах.

***посёлок Шуринский***

Населённый пункт сельсовета не газифицирован. Для приготовления пищи в индивидуальных жилых домах населением используется сжиженный газ, который доставляется в населённый пункт в баллонах.

***населённый пункт Ферма***

Населённый пункт сельсовета не газифицирован. Для приготовления пищи в индивидуальных жилых домах населением используется сжиженный газ, который доставляется в населённый пункт в баллонах.

***посёлок Майский***

В настоящее время на территории посёлка Майский отсутствуют сети и объекты газоснабжения.

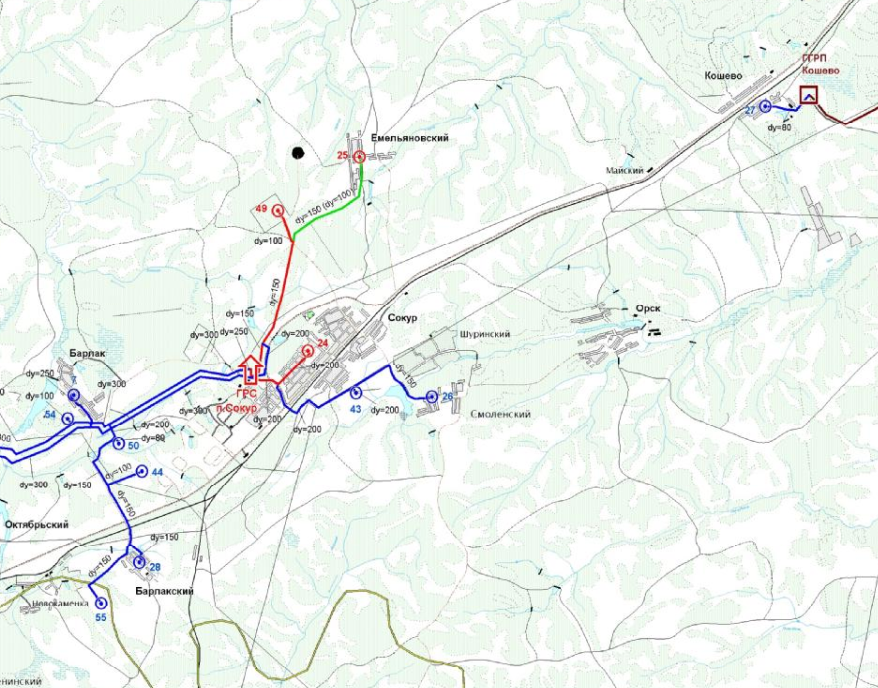
 

Рисунок 8. Фрагмент схемы газоснабжения и газификации территории Сокурского сельсовета согласно перспективной схеме газоснабжения Мошковского района

Таблица 39

Информация о количестве потребителей природного газа в Мошковском районе

| № п/п | Показатель | ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 (на 01.10.24) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.2. | Количество газифицированных квартир природным газом | ед. | 2 391 | 2 619 | 2 980 | 3 658 | 4 026 |
| 2.7 | Количество газифицированных промышленных предприятий | шт. | 87 | 92 | 100 | 150 | 153 |
|  | * в т.ч. объекты тепло-электроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС и т.п.) | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8 | Количество газифицированных коммунально-бытовых предприятий | шт. | 12 | 9 | 7 | 13 | 14 |
| 2.9 | Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов (АПК) | шт. | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 2.10 | Количество газифицированных котельных, в том числе: | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | * крышных (блочных) | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | * мини-ТЭЦ | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 40

Информация о количестве потребителей природного газа в Мошковском районе

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группа потребителей | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Население | 4 747,578 | 6 307,413 | 7 570,683 | 8 446,559 |
| Бюджетные организации | 12 309,896 | 14 309,269 | 14 733,280 | 16 445,321 |
| Промышленные предприятия | 359,830 | 407,242 | 386,260 | 367,798 |
| Итого | 17 417,304 | 21 023,924 | 22 690, 223 | 25 259,678 |

Данные по сельсовету отсутствуют.

Динамика тарифов на услуги газоснабжения (приказы об утверждении за 2020-2024 гг.):

* 2020 г. – 5,27 – 6,12 руб./м3 (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18.06.2019 №174-Г).
* 2021 г. – 5,56 – 6,46 руб./м3 (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 15.09.2020 №211-Г).
* 2022 г. – 5,82 - 6,76 руб./м3 (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2021 №166-Г).
* 2023 г. – 6,4 - 7,43 руб./м3 (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 №341-Г).
* 2024 г. – 6,4/7 – 7,43/8,14 руб./м3 (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2023 №627-Г/НПА).
  1. Система сбора, вывоза и утилизации ТКО

Объем твёрдых бытовых отходов в последние годы значительно увеличился, в частности, за счёт потребительских упаковок, отслужившей бытовой техники, строительных отходов бытового происхождения. В ходе как плановых, так и внеплановых проверок продолжают выявляться случаи несвоевременного вывоза твёрдых бытовых отходов, а также формирования несанкционированных свалок на территории жилой застройки.

Анализ состояния систем утилизации ТБО показал, что в поселении действует организованная система сбора ТКО в населённых пунктах.

Что касается рекреационных (дачных) поселков, прибрежных территорий и мест массового отдыха неорганизованных туристов и таких же неорганизованных местных жителей, то существует проблема возникновения несанкционированных свалок.

На территории Сокурского сельсовета периодически образуются несанкционированные свалки, которые силами администрации Сокурского сельсовета ликвидируются. Стихийные свалки отрицательно влияют на окружающую среду: они привлекают птиц, насекомых, а в жаркое время при определённых условиях некоторые отходы могут возгораться, загрязняя атмосферный воздух продуктами горения и создавая пожароопасную обстановку.

Динамика тарифов на услуги обращения с ТКО с указанием реквизитов приказов (распоряжений) о введении тарифа:

* 2023 г. – 79,09 руб./чел. (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 17.11.2022 №320-ЖКХ).
* 2024 г. – 86,61 руб./чел. (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 23.07.2024 №163-ЖКХ/НПА).

В сфере обращения с отходами на территории сельсовета выявлены следующие недостатки:

* отсутствие организованной системы сбора и переработки бумаги, картона, стекла в составе ТКО;
* отсутствие инфраструктуры раздельного сбора отходов;
* отсутствие системы сбора опасных отходов в составе ТКО (аккумуляторы   
  и электрические батарейки, краски и растворители, технические масла, просроченные медикаменты, аэрозоли, устаревшие или вышедшие из строя электрооборудование, и электронная техника, ртутьсодержащие медицинские аппараты, люминесцентные лампы и др.);
* отсутствие комплексной системы учёта, контроля, регулирования в области обращения с отходами;
* отсутствие местной инфраструктуры по утилизации медицинских отходов, отходов ветеринарии;
* недостаточный уровень экологической культуры населения;
* наличие несанкционированных свалок.

# **Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения, учёта и сбора информации**

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» в Сокурском сельсовете не разрабатывалась.

Особенностью такой программы должен быть охват проблематикой и мероприятиями программы не только социальной (бюджетной) инфраструктуры, но и систем коммунальной инфраструктуры, обслуживаемых регулируемыми организациями. При разработке программы применён комплексный подход, позволяющий охватить процессом энергосбережения все сферы экономики сельсовета, путём объединения действий органов государственной власти, органов местного самоуправления, предприятий, организаций и населения с привлечением средств внебюджетных источников.

Целями программы являются: повышение качества жизни населения и переход муниципального образования на энергосберегающий путь развития на основе обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении в сельсовете и создания условий для повышения энергетической эффективности экономики и бюджетной сферы сельсовета.

Задачами программы могут быть:

1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в учреждениях бюджетной сферы.
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде.
3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве и передаче энергетических ресурсов в системах коммунальной инфраструктуры.
4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в зданиях, строениях, сооружениях организаций с муниципальным участием.
5. Оснащение и осуществление расчётов за потреблённые, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием приборов учёта.
6. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике.
7. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системе городского освещения.
8. Популяризация энергосбережения.

При разработке программы выявлен круг проблем в системах коммунальной инфраструктуры Сокурского сельсовета, взаимосвязанных с техническими и технологическими проблемами, обозначенными в подразделе 2.3 Обосновывающих материалов.

К обозначенным проблемам в системе водоснабжения и водоотведения относятся:

* наличие тупиковых участков в централизованной системе водоснабжения, что существенно усложняет процесс промывки;
* неэффективная работа оборудования;
* отсутствие автоматизированной системы подачи реагентов;
* недостаточная оснащённость приборами учёта. Установка современных, общедомовых приборов учёта позволит решить проблему достоверной информации о потреблении воды;
* значительная часть водопроводных сетей эксплуатируется свыше нормативного срока, что является причиной аварийных ситуаций;
* большая часть сетей являются ветхими и нуждаются в срочной замене;
* применение морально устаревшего технологического оборудования и технологий;

В системе теплоснабжения:

* неудовлетворительное состояние тепловых сетей на отдельных участках трассы;
* низкое качество теплоизоляции (или полное её отсутствие на отдельных участках);
* постоянно возрастающая протяжённость сетей, нуждающихся в замене.

В системе электроснабжения:

* моральный и физический износ оборудования и, как следствие, низкая надёжность системы;
* дефицит мощности трансформаторных подстанций;
* низкая энергетическая эффективность оборудования и значительные потери в сетях;
* высокая себестоимость производства услуг;
* низкая доля инвестиционных составляющих в тарифе как источника финансирования реабилитации и развития основных фондов.

Основной проблемой энергоэффективности в электросетевом комплексе является высокий уровень потерь в электрических сетях низкого напряжения – до 22,9 %. Для решения данной, а также других проблем необходимо проведение мероприятий по модернизации электросетевого хозяйства, в том числе:

* проведение энергетического аудита на объектах электросетевого хозяйства не реже 1 раза в 5 лет;
* реконструкция электрических сетей в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности в электросетевом хозяйстве включая оснащение энергоэкономичными осветительными приборами и энергосберегающими источниками света;
* замена светильников РКУ-250 на светильники ЖКУ-250;
* замена алюминиевого провода на СИП-2;
* установка приборов учёта на уличное освещение.

Мероприятия по увеличению энергоэффективности в других коммунальных сферах:

* снижение потерь энергетических ресурсов на собственные нужды энергоснабжающей организации, включая модернизацию трансформаторных подстанций;
* внедрение систем АСКУЭ во всех ресурсных системах коммунального хозяйства;
* перекладка линий электропередачи 0,4 кВт с заменой их на линии СИП-4;
* утепление дверей и жалюзи трансформаторных камер в целях снижения расхода электроэнергии на отопление подстанций в зимний период;
* проверка соблюдения обязательных требований обеспечения единства измерений;
* мероприятия по энергосбережению в административных и производственных зданиях (восстановительный ремонт повреждённых окон, ремонт теплотрасс, замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы);
* мероприятия по проведению капитального ремонта бесхозяйных инженерных сетей, выявленных при инвентаризации, к объектам муниципальной собственности с изготовлением проектно-сметной и исполнительной документации;
* оснащение многоквартирных домов общедомовыми коммерческими узлами учёта тепловой энергии и ГВС;
* оснащение современными приборами учёта тепловой энергии и ГВС бюджетных учреждений, в том числе органов местного самоуправления;
* оснащение многоквартирных домов общедомовыми электронными многотарифными цифровыми приборами учёта электрической энергии;
* оснащение современными приборами учёта электрической энергии, замена устаревших приборов учёта на приборы повышенного класса точности в бюджетных учреждениях, в том числе органов местного самоуправления;
* оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учёта расхода холодной воды;
* оснащение приборами учёте расхода холодной воды бюджетных учреждений, в том числе органов местного самоуправления.

Мероприятия по популяризации энергосбережения:

* проведение опросов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* проведение опросов промышленных предприятий об оценке резерва экономии и требуемого оборудования;
* разработка и размещение социальной рекламы, освещение в средствах массовой информации и в информационно-телекоммуникационных сетях мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Таблица 41

Укрупнённый расчёт экономии от внедрения мероприятий энергосбережения в Сокурском сельсовете по основным направлениям

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Направление | Период | | Разница | Стоимость разницы у.т. в пересчёте на электроэнергию, руб.[[4]](#footnote-4) | Выработка за 2035 г. | Стоимость экономии за год, млн. руб. |
| 2024 | 2035 |
| Теплоснабжение, кг у.т./Гкал | 255,20 | 249,90 | -5,30 | 120,97 | 5819,8 | 704,0 |
| Водоснабжение, кВт×ч/м3 | 1,27 | 1,24 | -0,03 | 0,79 | 287010,5 | 227,9 |
| Водоотведение, кВт×ч/м3 | 1,83 | 1,78 | -0,05 | 1,14 | 149498,93 | 171,1 |
| Итого | × | × | × | × | × | 1103,0 |

# **Целевые показатели развития каждой из систем коммунальной инфраструктуры**

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры определён в соответствии с Методическими рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утверждёнными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204, в частности:

* критерии доступности коммунальных услуг для населения;
* показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
* величины новых нагрузок;
* показатели качества и надёжности поставляемого ресурса;
* показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
* показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
* показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов.

Критерии доступности для населения коммунальных услуг определены в разделе «Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности».

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объём потребления населением материального носителя коммунальных услуг. Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения. Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учёта, характеризуют сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры.

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

Надёжность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность Сокурского сельсовета без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть определяет оценку возможности функционирования коммунальных систем без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

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

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

Целевые показатели установлены по каждому виду коммунальных услуг и подлежат ежегодной корректировке в соответствии с достигнутыми фактическими значениями.

*Водоснабжение*

Значения показателя – величина новых нагрузок рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты объёма потребления воды с учётом годового часового баланса. Принимая во внимание, тенденцию уменьшения численности населения в Сокурском сельсовете, величина новых нагрузок принята ниспадающая.

Значения показателей – удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, удельный расход холодной на снабжение домов, а также доля объёмов холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории муниципального образования, определены в соответствии с целевыми значениями, установленными Схемой водоснабжения и водоотведения Сокурского сельсовета.

Значения показателя – количество аварий в сетях водоснабжения на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению аварийности в сетях водоснабжения.

Значения показателя – удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системе водоснабжения, определены в соответствии с целевыми значениями, установленными Схемой водоснабжения и водоотведения Сокурского сельсовета.

Значения показателя – нормативный уровень потерь воды определены в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования МУП «Коммунальное хозяйство».

*Водоотведение*

Значения показателя – величина новых нагрузок рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты объёма оказания услуг водоотведения с учётом годового часового баланса. С учётом тенденции уменьшения численности населения в Сокурском сельсовете, величина новых нагрузок принята ниспадающая.

Значения показателей – количество засоров и порывов в канализационных коллекторах на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению инцидентов в системе водоотведения.

Значения показателя – удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения определены в соответствии с целевыми значениями, установленными Схемой водоснабжения и водоотведения Сокурского сельсовета.

*Теплоснабжение*

Значения показателя – величина новых нагрузок рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты общей тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, в соответствии с прогнозом спроса на тепловую энергию.

Значения показателей – удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, удельный расход тепловой энергии на снабжение многоквартирных домов, а также доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, используемой на территории муниципального образования, определены в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования.

Значения показателя – число повреждений на тепловых сетях на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению аварийности в тепловых сетях.

Значения показателей – удельный расход топлива на выработку тепловой энергии, а также удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения определены в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования.

Значения показателя – фактические потери тепловой энергии при транспортировке ресурса определены исходя из уровня потерь 2023 года и необходимости дальнейшего сокращения данного показателя в перспективе до уровня 5 % к 2035 году при динамике нормативных потерь – от 10 % до 5 %.

*Электроснабжение*

Значения показателя – новые электрические нагрузки рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты общей мощности потребителей электрической энергии, в соответствии с прогнозом спроса на электрическую энергию и показателя числа часов использования мощности (не более годового баланса часов работы электрооборудования).

Значения показателей – удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, удельный расход электрической энергии на снабжение многоквартирных домов, а также доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, определены в соответствии с необходимостью обеспечения положительной динамики.

Значения показателя – число инцидентов на электрических сетях на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению аварийности в электрических сетях.

Значения производного показателя – объем недоотпуска электрической энергии, вызванного инцидентами в электросетевом хозяйстве, определены исходя из необходимости сокращения в перспективе данной величины.

Типовые показатели по эффективности производства электрической энергии, в частности, затраты электрической энергии на производства 1 кВт×ч не рассчитывались, виду отсутствия теплофикационного цикла производства тепловой энергии.

Значения показателя – нормативные потери электрической энергии в электрических сетях определены исходя из уровня потерь 2023 года и необходимости сокращения данного показателя в перспективе со средним ежегодным темпом (-5,5 %) до уровня 10 % к 2035 году.

*Газоснабжение*

Значения показателя – величина общего прироста потребления газа, рассчитаны как ежегодные абсолютные приросты объёмов использования газа по группам потребителей: население, промышленные потребители, бюджетные организации.

Значения показателя – доля объёмов природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме газа, потребляемого на территории муниципального образования, определены в соответствии с необходимостью обеспечения положительной динамики.

Значения показателя – удельный вес газа в топливном балансе для котельных и индивидуальных теплоисточников определён на основании целевых уровней, установленных Генеральным планом и схемой теплоснабжения муниципального образования.

*Обращение с твёрдыми коммунальными отходами*

Значения показателя – годовой объем отходов, рассчитаны с учётом прогнозной динамики численности населения, с учётом нормативов накопления, определённых Приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.10.2017 № 342-ЖКХ. Удельная величина образования твёрдых коммунальных отходов составляет около 2,4 м3/чел. в год, что соответствует оценкам АКХ им. К.Д. Памфилова (от 2,0 до 4,0 м3/год на 1 чел.).

Значения показателя – уровень централизованного сбора твёрдых коммунальных отходов определены, как обеспечение к 2035 году 100 % сбора в отношении многоэтажной и малоэтажной застройки.

Значения показателя – охват образования твёрдых коммунальных отходов системой раздельного сбора определены, как обеспечение к 2035 году не менее 80 % её внедрения, в соответствии с требованиями законодательства к её организации на территории субъектов РФ.

Значение показателя – себестоимость утилизации (захоронения) твёрдых коммунальных отходов определены с учётом текущего уровня себестоимости, а также прогнозной динамики в отношении инфляционных процессов на территории муниципального образования.

Таблица 42

Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед.**  **изм.** | **Периоды** | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 (базовый)** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2025-2035** |
| **1** | **Электроснабжение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1** | **Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | Величина новых нагрузок | МВт | 0,2 | 0,605 | 0,195 | 0,257 | 0,340 | 0,449 | 0,217 | 0,242 | 0,271 | 0,303 | 0,338 | 0,378 | 3,596 |
| 1.1.2 | Удельный годовой расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | кВт×ч/м2 | 75,1 | 71,9 | 71,3 | 70,6 | 69,6 | 68,3 | 67,8 | 67,2 | 66,5 | 65,8 | 64,8 | 63,8 | 68,0 |
| 1.1.3 | Удельный годовой расход электрической энергии в МКД | кВт×ч/м2 | 93,8 | 88,7 | 89,4 | 89,8 | 89,8 | 89,4 | 89,9 | 89,5 | 88,9 | 92,3 | 92,2 | 92,0 | 90,2 |
| **1.2** | **Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | Доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории МО | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **1.3** | **Качество и надёжность поставки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | Число инцидентов на электрических сетях | ед. | 18 | 18 | 18 | 18 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 | 9 |
| 1.3.2 | Объем недоотпуска электрической энергии | тыс. кВт×ч | 5,3 | 5,2 | 5,2 | 5,1 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,6 | 1,6 | 1,3 | 1,3 | 2,6 |
| 1.3.3 | Средний объем недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент | тыс. кВт×ч | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,28 |
| **1.4** | **Показатели эффективности транспортировки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.1 | Нормативные потери | % | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 13,0 | 13,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 13,3 |
| 1.4.2 | Фактические потери | % | 22,9 | 21,4 | 20,0 | 18,6 | 17,4 | 16,2 | 15,1 | 14,1 | 13,2 | 12,3 | 11,5 | 10,7 | 15,5 |
| **2** | **Теплоснабжение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.1** | **Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | Величина новых нагрузок | Гкал/ч | 0,0 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 1,667 |
| 2.1.2 | Удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | Гкал/м2 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,065 | 0,063 | 0,063 | 0,061 | 0,060 | 0,057 | 0,055 | 0,053 | 0,053 | 0,060 |
| 2.1.3 | Удельный расход тепловой энергии в МКД | Гкал/м2 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| **2.2** | **Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | Доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, используемой на территории МО | % | 27,0 | 29,5 | 32,0 | 33,0 | 35,0 | 38,0 | 40,0 | 42,0 | 44,0 | 47,0 | 48,0 | 50,0 | 39,9 |
| **2.3** | **Качество и надёжность поставки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1 | Число повреждений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.4** | **Показатели эффективности производства ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4.1 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 255,2 | 254,7 | 254,2 | 253,7 | 253,3 | 252,8 | 252,3 | 251,8 | 251,3 | 250,9 | 250,4 | 249,9 | 252,3 |
| 2.4.2 | Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения | кВт×ч/Гкал | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| **2.5** | **Показатели эффективности транспортировки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5.1 | Нормативные потери в сетях | % | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5,0 |
| 2.5.2 | Фактические потери в сетях (средневзвешенные для всех поставщиков) | % | 12,2 | 11,6 | 10,9 | 10,4 | 9,8 | 9,3 | 8,8 | 8,3 | 7,9 | 7,5 | 7,1 | 6,7 | 8,9 |
| **3** | **Водоснабжение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.1** | **Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Величина новых нагрузок | м3/ч | 0,00 | 3,91 | 3,97 | 4,04 | 4,10 | 4,17 | 4,24 | 4,30 | 4,37 | 4,45 | 4,52 | 4,59 | 46,65 |
| 3.1.2 | Удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | м3/чел. | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| 3.1.3 | Удельный расход горячей воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | м3/чел. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.4 | Удельный расход холодной воды в МКД | м3/житель | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 |
| 3.1.5 | Удельный расход горячей воды в МКД | м3/житель | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **3.2** | **Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО | % | 59,4% | 65,0 | 70,0 | 80,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 92,3 |
| 3.2.2 | Доля объёма горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| **3.3** | **Качество и надёжность поставки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3.1 | Количество аварий на сетях холодного водоснабжения | ед. | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 14 | 13 | 13 | 12 | 11 | 11 | 10 | 14 |
| 3.3.2 | Удельное количество аварий на 1 км сети холодного водоснабжения | ед./км | 0,44 | 0,42 | 0,39 | 0,37 | 0,35 | 0,33 | 0,31 | 0,30 | 0,28 | 0,27 | 0,25 | 0,24 | 0,32 |
| 3.3.3 | Количество аварий на сетях горячего водоснабжения | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.4 | Удельное количество аварий на 1 км сети горячего водоснабжения | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **3.4** | **Показатели эффективности производства ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4.1 | Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения | кВт×ч/м3 | 1,27 | 1,27 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,25 |
| **3.5** | **Показатели эффективности транспортировки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5.1 | нормативные потери | % | 10,0 | 9,4 | 8,9 | 8,4 | 8,0 | 7,5 | 7,1 | 6,7 | 6,3 | 6,0 | 5,7 | 5,3 | 7,2 |
| 3.5.2 | фактические потери | % | 9,1 | 8,6 | 8,2 | 7,7 | 7,3 | 6,9 | 6,6 | 6,2 | 5,9 | 5,6 | 5,3 | 5,0 | 6,7 |
| **4** | **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | **Спрос на ресурс** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1 | Величина новых нагрузок | м3/ч | 0,0 | 3,5 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 3,8 | 3,8 | 3,9 | 3,9 | 4,0 | 4,1 | 4,1 | 41,985 |
| 4.2 | **Качество и надёжность поставки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1 | Число засоров на канализационных коллекторах | ед. | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0 |
| 4.2.2 | Число порывов на канализационных коллекторах | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **4.3** | **Показатели эффективности производства ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3.1 | Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения | кВт×ч/м3 | 1,83 | 1,83 | 1,82 | 1,82 | 1,81 | 1,81 | 1,80 | 1,80 | 1,79 | 1,79 | 1,78 | 1,78 | 1,80 |
| **5** | **Газоснабжение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.1** | **Спрос на ресурс** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.1 | Величина общего прироста потребления газа | млн. м3 | 0 | 81,074 | 1,318 | 1,339 | 1,361 | 1,383 | 1,406 | 1,429 | 1,452 | 1,475 | 1,499 | 1,524 | 95,260 |
| **5.2** | **Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.1 | Доля объёма природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого на территории МО | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **5.3** | **Показатели эффективности производства ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3.1 | Удельный вес газа в топливном балансе (котельные и индивидуальные теплоисточники) | % | 0 | 60,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 96,4 |
| **6** | **Обращение с ТКО** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Годовой объем отходов | тыс. м3 | 35,5 | 36,0 | 36,5 | 37,0 | 37,5 | 38,0 | 38,5 | 39,0 | 39,5 | 40,0 | 40,6 | 41,1 | 38,5 |
| 6.2 | Годовой объем отходов | тыс. т | 4,7 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,9 | 5,0 | 5,0 | 5,1 | 5,2 | 5,2 | 5,3 | 5,4 | 5,0 |
| 6.3 | Удельная величина образования ТКО | м3/чел. | 4,667 | 4,651 | 4,637 | 4,624 | 4,611 | 4,598 | 4,585 | 4,571 | 4,558 | 4,545 | 4,533 | 4,520 | 4,585 |
| 6.4 | Уровень централизованного вывоза ТКО с территории МО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.4.1 | многоэтажный жилой фонд | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.4.2 | малоэтажный жилой фонд | % | 20 | 40 | 60 | 80 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 89,1 |
| 6.5 | Охват образования ТКО системой раздельного сбора | % | 0 | 0 | 0 | 10 | 20 | 25 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 35 |
| 6.6 | Себестоимость утилизации (захоронения) ТКО | руб./т | 415,9 | 432,5 | 449,8 | 467,8 | 486,5 | 506,0 | 526,2 | 547,3 | 569,2 | 591,9 | 615,6 | 640,3 | 530,3 |
| **7** | **Критерии доступности коммунальных услуг** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7.1** | **Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1.2 | однокомнатная квартира (1 чел.) | % | 7,9 | 8,1 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| 7.1.3 | двухкомнатная квартира (2 чел., оба работающие) | % | 6,3 | 6,5 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 |
| 7.1.4 | трёхкомнатная квартира (3 чел., 2 работающих) | % | 8,7 | 8,9 | 9,0 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,0 |
| 7.2 | Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги | % | 94,9 | 95,2 | 95,5 | 95,8 | 96,0 | 96,3 | 96,6 | 96,9 | 97,2 | 97,5 | 97,8 | 98,0 | 96,6 |
| 7.3 | Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | % | 16,1 | 15,8 | 15,6 | 15,3 | 15,0 | 14,8 | 14,5 | 14,3 | 14,0 | 13,8 | 13,6 | 13,3 | 14,5 |

# **Перспективная система водоснабжения**

Основными направлениями, принципами задачами и целевыми показателями развития централизованной системы водоснабжения является:

* получение надёжных данных по всем параметрам качества воды, для определения воздействия на здоровье человека и, следовательно, принятие решений относительно улучшения системы централизованного водоснабжения;
* исследование водоносных горизонтов в местах, расположенных рядом с территорией Сокурского сельсовета, в целях осуществления мероприятий по резервному водоснабжению муниципального образования;
* обеспечение защиты водосборной территории;
* обеспечение населения питьевой водой, соответствующей требованиям безопасности и безвредности, установленным санитарно-эпидемиологическими правилами;
* улучшение экологической обстановки путём повышения качества очистки сточных вод в целях предотвращения загрязнения подземных водоносных горизонтов;
* модернизация и развития систем водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод посредством использования, предоставляемой бюджету сельсовета, финансовой поддержки из областного и федерального бюджетов на организацию водоснабжения населения и водоотведения в границах сельсовета;
* создание условий для привлечения долгосрочных частных инвестиций в сектор водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод в соответствии с законодательством Российской Федерации о тарифном регулировании в сфере жилищно-коммунального хозяйства в части долгосрочного тарифообразования, законодательством Российской Федерации о государственно-частном партнёрстве и экологическим законодательством Российской Федерации;
* постоянное улучшение качества предоставления услуг водоснабжения потребителям (абонентам);
* удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоснабжения новых объектов капитального строительства;
* постоянное совершенствование схемы водоснабжения на основе последовательного
* планирования развития системы водоснабжения, реализации плановых мероприятий,
* проверки результатов реализации и своевременной корректировки технических решений и мероприятий;

Основными задачами, решаемыми в сфере водоснабжения, являются:

* реконструкция и модернизация водопроводной сети с целью обеспечения качества воды, поставляемой потребителям, повышения надёжности водоснабжения и снижения аварийности;
* замена запорной арматуры, в том числе пожарных гидрантов, с целью обеспечения исправного технического состояния сети, бесперебойной подачи воды потребителям, в том числе на нужды пожаротушения;
* строительство сетей и сооружений для водоснабжения осваиваемых и преобразуемых территорий, а также отдельных территорий сельсовета, не имеющих централизованного водоснабжения с обеспечения доступности услуг водоснабжения для всех жителей;
* привлечение инвестиций в модернизацию и техническое перевооружение объектов водоснабжения, повышение степени благоустройства зданий;
* повышение эффективности управления объектами коммунальной инфраструктуры, снижение себестоимости жилищно-коммунальных услуг за счёт оптимизации расходов, в том числе рационального использования водных ресурсов;
* обновление основного оборудования объектов водопроводного хозяйства, поддержание на уровне нормативного износа и снижения степени износа основных производственных фондов комплекса;
* улучшение обеспечения населения питьевой водой нормативного качества и в достаточном количестве, улучшение на этой основе здоровья человека.

*Холодное водоснабжение*

Несмотря на все негативные факторы, в настоящее время наблюдается тенденция к улучшению условий жизни в сельских районах. Это связано в первую очередь с тем, что как на федеральном, так и на региональном и местных уровнях разрабатываются и внедряются различные программы по поддержке рождаемости и улучшения демографической ситуации. Есть основания ожидать если не роста, то по крайней мере стабилизации коэффициентов рождаемости на существующем уровне.

Прогнозные данные определены исходя из сложившейся в настоящее время демографической ситуации путём экстраполяции действовавших тенденций, дополненной учётом новых условий.

В соответствии с новым сводом правил СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84\*» выбор удельного водопотребления должен производиться в зависимости от климатических условий, мощности источника водоснабжения и качества воды, степени благоустройства, этажности застройки и местных условий.

Для районов застройки зданиями с водопользованием из водоразборных колонок удельное среднесуточное (за год) водопотребление на одного жителя следует принимать 30-50 л/сут. Удельное водопотребление включает расходы воды на хозяйственно-питьевые и бытовые нужды в общественных зданиях. Количество воды на нужды промышленности, обеспечивающей население продуктами, и неучтённые расходы при соответствующем обосновании допускается принимать дополнительно в размере 10-20 % суммарного расхода на хозяйственно-питьевые нужды населённого пункта.

Для реализации этой задачи первой необходимо уделить первостепенное внимание сохранению и необходимому ремонту существующих систем централизованного водоснабжения. Новое строительство и соответствующее развитие планировать и вести при необходимости замены выходящих из строя элементов и объектов системы водоснабжения.

При определении очерёдности нового строительства необходимо исходить из конкретной ситуации, направления и темпов развития сел, а также роста водопотребления в связи с возможной реализацией новых хозяйственных проектов.

Таблица 43

Перечень основных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации (техническому перевооружению) объектов централизованной системы водоснабжения в соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения Сокурского сельсовета на период с 2025 года до 2035 года

| №  п/п | Наименование мероприятий | Сроки  реализации |
| --- | --- | --- |
|  | Капитальный ремонт системы водоснабжения п. Емельяновский | 2034 |
|  | Капитальный ремонт системы водоснабжения п. Смоленский | 2032 |
|  | Реконструкция системы водоснабжения с. Сокур | 2026-2028 |
|  | Строительство сооружения водоподготовки с. Орск | 2024-2025 |
|  | Строительство водозаборного сооружения (водозаборный узел, скважина) с. Орск | 2024-2025 |
|  | Строительство сетей водоснабжения с. Орск | 2024-2025 |
|  | Строительство сетей водоснабжения в п Барлакский | 2024-2034 |

Общий объем капитальных вложений, направленных на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы водоснабжения п. Емельяновский, составил 9 448,93 тыс. рублей.

Общий объем капитальных вложений, направленных на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы водоснабжения п. Смоленский, составил 22 345,89 тыс. рублей.

Общий объём капитальных вложений, направленных на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы водоснабжения п. Барлакский, составил 41 240,25 тыс. рублей.

Общий объем капитальных вложений, направленных на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы водоснабжения с. Сокур, составил 110 361,42 тыс. рублей.

Общий объем капитальных вложений, направленных на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы водоснабжения с. Орск, составил 41 593,38 тыс. рублей.

Стратегия СЭР Мошковского района предусматривает:

* Строительство сетей водоснабжения п. Емельяновский, 3 км, 2026 г., 9 млн. руб.;
* Строительство скважины в п. Емельяновский, 2029 г., 4 млн. руб.

Генеральным планом Сокурского сельсовета предусматривается:

* Водопроводное очистное сооружение (станция обезжелезивания) на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 2,3 тыс. куб. м/сут;
* Водопроводное очистное сооружение на территории нас ленного пункта посёлок Емельяновский, 0,6 тыс. куб.м/сут;
* Водозабор (скважина) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский 2 объекта, 0,6 тыс. куб.м/сут;
* Ликвидация водозабора (скважины) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский;
* Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Емельяновский;
* Водопроводное очистное сооружение на территории населённого пункта посёлок Смоленский, 0,6 тыс. куб.м/сут;
* Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Смоленский;
* Водопроводные очистные сооружения на территории населённого пункта посёлок Барлакский, 2 объекта; 2×0,3 тыс. куб.м/сут;
* Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Барлакский, 2 объекта;
* Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Орск;
* Водопроводы по территории населённых пунктов Сокурского сельсовета, общая протяжённость 86,0 км;
* Перекладка ветхих водопроводов, не отвечающих условиям надёжной эксплуатации на перспективу на территории населённых пунктов Сокурского сельсовета;
* Технический водопровод от р. Иня на территории населённого пункта село Сокур, протяжённость 0,4 км.

# **Перспективная система водоотведения**

Реализация государственной политики в сфере водоотведения, направлена:

* обеспечение охраны здоровья населения;
* улучшения качества жизни населения, путём обеспечения бесперебойного и качественного водоотведения;
* снижения негативного воздействия на водные объекты путём повышения качества очистки сточных вод;
* обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счёт развития централизованной системы водоотведения.

Основными направлениями схемы водоотведения является:

* обеспечение охраны здоровья населения;
* качественное водоотведение;

Принципы развития системы водоотведения:

* постоянное улучшение качества предоставляемых услуг водоотведения абонентам;
* постоянное совершенствование системы водоотведения путём планирования, реализации, проверки и корректировки технических решении и мероприятий.

Основными направлениями развития централизованной системы водоотведения в п. Октябрьский являются создание условий для приведения коммунальной инфраструктуры в соответствие со стандартами качества, обеспечивающими комфортные условия проживания граждан, а также улучшение экологической ситуации.

Главными задачами развития централизованной системы водоотведения являются:

* обеспечение инженерной инфраструктурой перспективных районов застройки территории;
* повышение надёжности системы водоотведения за счёт реконструкции и строительства новых сетей с использованием современных трубопроводов из полиэтилена и стеклопластика и современных методов прокладки, резервирования напорных коллекторов, непрерывного технологического контроля качества сточных вод, поступающих на очистные сооружения канализации;
* обеспечение отведения от абонентов требуемого объёма сточных вод установленного качества;
* организация и обеспечение централизованного водоотведения на территориях, где оно отсутствует;
* внедрение энергосберегающих технологий на объектах системы централизованного водоотведения.

При этом необходимо создание условий, обеспечивающих привлечение средств внебюджетных источников для модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения», «Требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения») к плановым значениям показателей развития централизованных систем водоотведения относятся:

* показатели надёжности и бесперебойности водоотведения;
* показатели очистки сточных вод;
* показатели эффективности использования ресурсов при транспортировке сточных вод;
* иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Таблица 44

Перечень основных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации (техническому перевооружению) объектов централизованной системы водоотведения в соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения Сокурского сельсовета на период с 2025 года до 2035 года

| №  п/п | Наименование мероприятий | Сроки  реализации |
| --- | --- | --- |
|  | Реконструкция канализационной сети с. Сокур | 2029 |
|  | Реконструкция очистных сооружений с. Сокур | 2029 |

Общий объем капитальных вложений, направленных на строительство и модернизацию объектов системы водоотведения с. Сокур, составил 102 791,59 тыс. рублей.

Генеральным планом Сокурского сельсовета предусматривается:

* Очистное сооружение (канализационное очистное сооружение) на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 1 объект, 2 тыс. куб. м/сут;
* Канализационная насосная станция на территории населенного пункта село Сокур, 1 объект, 0,6 тыс. куб. м/сут;
* Канализационная насосная станция на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 1 объект, 1,4 тыс. куб. м/сут;
* Сети канализации самотёчной в селе Сокур, протяжённость 11,2 км;
* Сети канализации напорной в селе Сокур, протяжённость 3,4 км;

# **Перспективная система теплоснабжения**

Для теплоснабжения Сокурского сельсовета Схемой теплоснабжения Сокурского сельсовета предусматривается:

* Реконструкция газовой блочно-модульной котельной с. Сокур, ул. Промышленная, 15, 2025 г., 6861,25 тыс. руб.;
* Установка модуля каскадного типа на природном газе на угольной котельной с. Сокур, ул. Советская 15, 2026 г., 2500 тыс. руб.;
* Реконструкция газовой блочно-модульной котельной п. Емельяновский, ул. Зелёная 1/1, 2025 г., 8634,81 тыс. руб.;
* Строительство блочно-модульной газовой котельной на сжиженном газе в п. Смоленский, 2027 г., 13 500 тыс. руб.;
* Замена тепловых сетей в п. Смоленский, 2026 г., 13390,92 тыс. руб.

Генеральный план Сокурского сельсовета предусматривает:

* Источник тепловой энергии (котельная) на территории населённого пункта посёлок Смоленский (перевод на газ с сохранением действующей мощности);
* Источник тепловой энергии (котельная) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский (перевод на газ с сохранением действующей мощности);
* Источник тепловой энергии (блочно-модульная газовая котельная №2) на территории населённого пункта село Сокур, 0,6 Гкал/час;
* Источник тепловой энергии (блочно-модульная газовая котельная №1) на территории населённого пункта село Сокур, 0,4 Гкал/час;
* Перекладка ветхих теплопроводов распределительных (квартальных), не отвечающих условиям надёжной эксплуатации на перспективу на территории населённых пунктов Сокурского сельсовета;
* Теплопровод распределительный (квартальный) в селе Сокур, протяжённость 0,8 км.

# **Перспективная система электроснабжения**

Подсчёт электрических нагрузок выполнен в соответствии с «Инструкцией по проектированию городских сетей» (РД34.20.185-94), раздел 2 с учётом «Нормативов для определения расчётных электрических нагрузок зданий (квартир), коттеджей, микрорайонов (кварталов) застройки и элементов городской распределительной сети», утверждённых приказам Минтопэнерго России от 29.06.99 № 213 («Изменение и дополнения раздела 2 РД34.20.185-94», с учётом СП31-110-2003 («Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий») и МНГП Сокурского сельсовета:

* для малых населённых пунктов данный показатель принят в размере 2170 кВт×ч/чел в год, годовое число часов использования максимума электрической нагрузки – 5300 для населённых пунктов, оборудованных газовыми плитами;
* для малых населённых пунктов данный показатель принят в размере 2750 кВт×ч/чел в год, годовое число часов использования максимума электрической нагрузки – 5500 для населённых пунктов, оборудованных электрическими плитами.

Таблица 45

Предполагаемые электрические нагрузки по населённым пунктам Сокурского сельсовета в соответствии с прогнозом численности Генерального плана

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование муниципальных образований | Планируемая  численность населения, чел. | | Расход электроэнергии,  кВт/ч/год | |
| 1 очередь | Расчётный срок | 1 очередь | Расчётный срок |
| 1. | Сокурский сельсовет | 1830 | 3200 | 3970,79 | 6944,91 |

Таким образом, на расчётный срок потребность в электроэнергии составит 6,94 МВт×ч в год при сохранении среднегодового потребления электроэнергии на 1 жителя согласно нормативам.

Потребность промышленных объектов Сокурского сельсовета на перспективу требует уточнения на этапе проектирования.

Электроснабжение жилых домов усадебного типа предусматривается выполнить с помощью воздушной линии 0,4 кВ проводом типа АПК на железобетонных опорах.

Предполагается размещение трансформаторных подстанций в населённых пунктах. Марку и мощность трансформаторов и коммутационного оборудования планируемых трансформаторных подстанций, сечения проводов и марку опор уточнить на стадии рабочего проектирования.

Важным блоком задач органов местного самоуправления в сфере энергосбережения является снижение затрат на энергоносители, уменьшение потерь энергоресурсов, укрепление экологической безопасности путём развития малой и альтернативной энергетики с использованием местных ресурсов.

Генеральным планом Сокурского сельсовета предусмотрено:

* Трансформаторные подстанции (ТП) на территории населённого пункта село Сокур 5 объектов, 160,0-250,0 кВА;
* Трансформаторные подстанции (ТП) на территории населённого пункта село Сокур 5 объектов, 250,0 кВА;
* Постепенная замена действующих трансформаторных подстанций (ТП) в связи со значительным физическим износом электрооборудования на комплектные трансформаторные подстанции наружной установки киоскового типа на всей территории Сокурского сельсовета;
* Линии электропередачи 10 кВ («КЛ 10 кВ» для электроснабжения планируемых ТП- 10/0,4кВ) в селе Сокур и на территории Сокурского сельсовета, протяжённость 23,4 км;
* Линии электропередачи 110 кВ («ВЛ 110кВ В-1/2, Восточная-Ояш) в селе Сокур и на территории Сокурского сельсовета, протяжённость 5,8 км№
* Линии электропередачи 10 кВ (ВЛ 10 КВ Ф2РПСОКУР) на территории села Сокур и Сокурского сельсовета, протяжённость 0,8 км.

В рамках выполнения работ по установке приборов учёта электрической энергии рекомендуется выполнение следующих работ:

* проведение предпроектного обследования узлов учёта электроэнергии, выполнение проектно-сметных работ;
* приобретение приборов учёта, оборудования для установки приборов учёта на границе балансовой принадлежности многоквартирных домов, частного сектора, точек приёма со смежными сетевыми организациями;
* монтаж, установку, наладку основного и дополнительного оборудования и программного обеспечения в электрических сетях.

# **Перспективная система газоснабжения**

Подача природного газа на территорию Мошковского района Новосибирской области осуществляется по магистральному газопроводу «Омск – Новосибирск – Кузбасс» до существующей ГРС Сокур.

Система газоснабжения Мошковского района Новосибирской области осуществляется от существующей ГРС Сокур (с выходным давлением до 0,6 МПа) и проектируемой ГРС Мошково (с выходным давлением до 1,2 и 0,6 МПа).

Система газоснабжения Мошковского района принята трёхступенчатая – газопроводами высокого давления I и II категории (Р до 1,2 и до 0,6 МПа (изб.) соответственно) и газопроводами низкого давления IV категории Р до 0,003 МПа (изб.).

Схема газопроводов высокого давления I категории (Р до 1,2 МПа) принята тупиковая, II категории (Р до 0,6 МПа) – тупиковая и кольцевая.

Кольцевые сети представляют собой систему замкнутых газопроводов, благодаря чему достигается более равномерный режим давления газа у всех потребителей, облегчается проведение различных ремонтных и эксплуатационных работ, повышается надёжность газоснабжения.

В данной схеме рассматриваются газопроводы высокого давления I и II категории Р до 1,2 и 0,6 МПа, соответственно.

От ГРС Мошково (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления I категории, подводящие газ к перспективным головным газорегуляторным пунктам (ГГРП). В ГГРП происходит снижение давления газа с 1,2 МПа до 0,6 МПа.

От ГРС Сокур, ГРС Мошково и ГГРП (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления II категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населённого пункта.

Схема газоснабжения Мошковского района согласована с администрацией Мошковского района Новосибирской области.

Расчётные расходы газа определены по СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Максимально-часовые и годовые расходы газа на отопительные котельные определены по данным, выданным Заказчиком.

Максимально-часовые расходы газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены из максимальной производительности газовых приборов и коэффициента одновременности работы этих приборов. Коэффициент одновременности работы приборов принят в соответствии СП-42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» в зависимости от численности газоснабжаемого населения.

Годовые расходы газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены в соответствии с принятыми расчётными показателями и с учётом удельных норм расхода газа.

Таблица 46

Перспективные расходы газа на территории Сокурского сельсовета

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Название | №  по  схеме | Фактические расходы газа | | Разрешённые расходы газа | |
| Максимально часовой расход газа, м3/час | Максимально годовой расход газа, тыс. м3/год | Максимально часовой расход газа, м3/час | Максимально годовой расход газа, тыс. м3/год |
| от ГГРП Сокур, Кошево | | | | | | |
| 1 | и. Сокур | 24 | - | - | 10999 | 59783 |
| 2 | п. Емельяновский | 25 | - | - | 4100 | 22474 |
| 3 | п. Смоленский | 26 |  |  | 1835 | 10009 |
| 4 | п. Барлакский | 28 |  |  | 466 | 2497 |
| 5 | и. Кошево | 27 |  |  | 227 | 1215 |
| ИТОГО | | | - | - | 17627 | 95978 |

Стратегия СЭР Мошковского района предусматривает:

* Строительство газопроводов высокого и низкого давления, п. Смоленский, 2028 г., 15000 тыс. руб.;

Генеральным планом Сокурского сельсовета рекомендуется строительство:

* Пункты редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта село Сокур 3 объекта; 3×200,0 куб. м/час;
* Пункты редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта село Сокур 6 объект; 2×200,0 куб. м/час;
* Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта посёлок Смоленский 1 объект, 200,0 куб. м/час;
* Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский, 200,0 куб. м/час;
* Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта посёлок Барлакский, 200,0 куб. м/час;
* Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории посёлок Кошево, 200,0 куб. м/час;
* Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 200,0 куб. м/час;
* Газопроводы распределительные низкого давления в населённых пунктах Сокурского сельсовета, протяжённость 94,4 км;
* Газопроводы распределительные высокого давления в населённых пунктах Сокурского сельсовета, протяжённость 23,8 км.

# **Перспективная система сбора, вывоза и утилизации ТКО**

Расчёт количества твёрдых бытовых отходов выполнен в зависимости от проектной численности населения.

Для расчёта количества твёрдых бытовых отходов на перспективу использован Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 20.10.2017 № 342-ЖКХ «Об утверждении нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов на территории Новосибирской области».

В соответствии с данным документом принята норма 392,95 кг на 1 человека в год в жилом фонде, от 87 до 131 кг на 1 человека в год – в бюджетных и прочих учреждениях.

Проектная численность населения на 2035 год принята на уровне 2164 чел. 100 % жителей проживает в индивидуальном жилом фонде.

Таблица 47

Расчёт образования ТКО в Сокурском сельсовете к 2035 году

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект/участок | Объём образования ТКО в месяц, т | Объём образования ТКО в год, т | | Численность населения, чел. | Годовые дифференцированные нормы накопления ТКО, кг/чел. в год |
| тонн | м.куб. |
| Многоквартирные дома | 155 | 1 861 | 14 205 | 4 735 | 393,0 |
| Индивидуальные дома | 143 | 1 713 | 13 081 | 4 360 | 393,0 |
| Офисные учреждения | 66 | 794 | 6 064 | 9 095 | 87,3 |
| Прочие источники (предприятия) | 85 | 1 017 | 7 763 | × | × |
| Всего по сельсовету | 449 | 5 385 | 41 112 | 9 095 | × |

Постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2016 № 292-п (в ред. постановления от 08.09.2023 № 423-п) была утверждена «Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, Новосибирской области».

В Схеме предложен принцип разделения территории Новосибирской области на технологические зоны. Технологическая зона разработана с тем, чтобы стать территорией (зоной) деятельности одного регионального оператора. Технологическая зона представляет собой территорию, на которой образуются твёрдые коммунальные отходы, перемещение которых целесообразно и экономически обосновано осуществлять на один конечный объект размещения твёрдых коммунальных отходов. В эту же технологическую зону включаются населённые пункты, не охваченные централизованной переработкой и захоронением (изолированные населённые пункты), но расположенные на той же административной территории.

С целью снижения или ликвидации негативных воздействий отходов на окружающую среду предусматривается серия мероприятий.

1. Проведение мероприятий по организации сбора и транспортировки отходов из жилой зоны с соблюдением существующих санитарных правил и норм. Оборудование дворов контейнерных площадок с мусоросборниками.
2. Разработка и внедрение схемы раздельного сбора отходов.
3. Ликвидация стихийных свалок.

# **Общая программа проектов**

Общая программа инвестиционных проектов включает:

* инвестиционные проекты по направлению электроснабжения;
* инвестиционные проекты по направлению теплоснабжения;
* инвестиционные проекты по направлению газоснабжения;
* инвестиционные проекты по направлению водоснабжения
* инвестиционные проекты по направлению водоотведения
* инвестиционные проекты по направлению обращения с отходами, в том числе с ТКО.

Динамика финансирования проектов составлена на основании заявленных мероприятий инициаторами инвестиционных и производственных программ, а также в соответствии с предложениями генерального плана и схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Сокурского сельсовета. На рисунке 9 представлена графическая интерпретация динамики.



Рисунок 9. Динамика реализации проектов Программы по годам, тыс. руб. (без НДС)

В таблице 48 представлена сводная информация по направлениям.

Таблица 48

Сводная информация по проектам Программы в Сокурском сельсовете в разрезе основных направлений, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **146 060,0** | **15 045,5** | **16 085,5** | **16 085,5** | **18 085,5** | **18 085,5** | **13 445,5** | **11 445,5** | **11 445,5** | **9 445,5** | **9 445,5** | **7 445,5** |
| **В том числе по строительству:** | **126 060,0** | **13 045,5** | **14 085,5** | **14 085,5** | **16 085,5** | **16 085,5** | **11 445,5** | **9 445,5** | **9 445,5** | **7 445,5** | **7 445,5** | **7 445,5** |
| **В том числе по модернизации** | **20 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **0,0** |
| **ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **118 387,0** | **22 708,2** | **30 103,0** | **11 212,1** | **11 878,8** | **11 878,8** | **7 878,8** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** |
| **В том числе по строительству:** | **37 000,0** | **2 666,7** | **9 666,7** | **6 666,7** | **7 333,3** | **7 333,3** | **3 333,3** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **81 387,0** | **20 041,5** | **20 436,4** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** |
| **ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **1 732 735,2** | **165 076,3** | **199 596,8** | **188 666,8** | **178 166,8** | **154 129,7** | **157 729,7** | **135 463,0** | **157 808,9** | **134 313,0** | **142 671,3** | **119 113,0** |
| **В том числе по строительству:** | **1 382 539,5** | **147 349,1** | **143 152,4** | **134 152,4** | **123 652,4** | **135 252,4** | **138 852,4** | **116 585,7** | **116 585,7** | **116 585,7** | **108 985,7** | **101 385,7** |
| **В том числе по модернизации** | **350 195,6** | **17 727,3** | **56 444,4** | **54 514,4** | **54 514,4** | **18 877,3** | **18 877,3** | **18 877,3** | **41 223,2** | **17 727,3** | **33 685,6** | **17 727,3** |
| **ВОДООТВЕДЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **594 791,6** | **8 363,6** | **13 363,6** | **72 173,2** | **72 173,2** | **169 964,8** | **60 506,5** | **60 506,5** | **60 506,5** | **60 506,5** | **8 363,6** | **8 363,6** |
| **В том числе по строительству:** | **492 000,0** | **8 363,6** | **13 363,6** | **72 173,2** | **72 173,2** | **67 173,2** | **60 506,5** | **60 506,5** | **60 506,5** | **60 506,5** | **8 363,6** | **8 363,6** |
| **В том числе по модернизации** | **102 791,6** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **102 791,6** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **ГАЗОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **83 300,0** | **7 337,5** | **11 837,5** | **16 337,5** | **25 337,5** | **11 837,5** | **3 537,5** | **3 537,5** | **3 537,5** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по строительству:** | **83 300,0** | **7 337,5** | **11 837,5** | **16 337,5** | **25 337,5** | **11 837,5** | **3 537,5** | **3 537,5** | **3 537,5** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ ТБО** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **10 300,0** | **2 000,0** | **3 000,0** | **2 500,0** | **1 000,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **0,0** |
| **В том числе по строительству:** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **10 300,0** | **2 000,0** | **3 000,0** | **2 500,0** | **1 000,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **0,0** |
| **ВСЕГО ПО НАПРАВЛЕНИЯМ:** | **2 698 545,6** | **222 255,5** | **276 211,1** | **309 199,7** | **307 566,4** | **367 120,9** | **244 222,6** | **216 622,6** | **238 968,6** | **209 935,2** | **166 150,7** | **140 292,4** |
| **ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ:** | **2 133 871,4** | **180 486,7** | **194 330,3** | **245 639,9** | **245 506,5** | **238 606,6** | **218 499,9** | **190 899,9** | **190 899,9** | **185 362,5** | **125 619,6** | **118 019,6** |
| **ПО МОДЕРНИЗАЦИИ:** | **564 674,2** | **41 768,8** | **81 880,8** | **63 559,9** | **62 059,9** | **128 514,3** | **25 722,7** | **25 722,7** | **48 068,6** | **24 572,7** | **40 531,0** | **22 272,7** |
| **ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКАМ:** | **2 698 545,6** | **222 255,5** | **276 211,1** | **309 199,7** | **307 566,4** | **367 120,9** | **244 222,6** | **216 622,6** | **238 968,6** | **209 935,2** | **166 150,7** | **140 292,4** |
| **АМОРТИЗАЦИОННЫЕ ОТЧИСЛЕНИЯ** | **1 297 415,8** | **106 751,1** | **128 171,0** | **148 240,3** | **145 148,6** | **175 590,8** | **118 729,7** | **105 329,7** | **116 502,7** | **103 093,5** | **81 201,2** | **68 657,1** |
| **ПРИБЫЛЬ** | **734 597,6** | **66 054,7** | **78 431,0** | **81 957,5** | **78 724,2** | **89 731,4** | **67 077,7** | **58 464,4** | **65 168,2** | **57 519,4** | **49 598,3** | **41 870,9** |
| **ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **БЮДЖЕТНЫЕ СРЕДСТВА** | **263 106,0** | **15 598,0** | **30 153,5** | **34 051,3** | **40 842,9** | **54 776,3** | **20 818,6** | **19 685,3** | **19 685,3** | **16 409,0** | **5 980,5** | **5 105,5** |
| **СРЕДСТВА ЧАСТНЫХ ИНВЕСТОРОВ** | **403 426,2** | **33 851,6** | **39 455,7** | **44 950,7** | **42 850,7** | **47 022,4** | **37 596,6** | **33 143,2** | **37 612,4** | **32 913,2** | **29 370,6** | **24 659,0** |

# 

# **Финансовые потребности для реализации**

* 1. Система водоснабжения

Таблица 49

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения, тыс. руб. (без НДС)

| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Схема водоснабжения и водоотведения Сокурского сельсовета* | *51 039,5* | *23 546,0* | *2 749,4* | *2 749,4* | *2 749,4* | *2 749,4* | *2 749,4* | *2 749,4* | *2 749,4* | *2 749,4* | *2 749,4* | *2 749,4* |
| Строительство сооружения водоподготовки с. Орск | 6 239,0 | 6 239,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство сетей водоснабжения в п Барлакский | 30 242,9 | 2749,35 | 2749,35 | 2749,35 | 2749,35 | 2749,35 | 2749,35 | 2749,35 | 2749,35 | 2749,35 | 2749,35 | 2749,35 |
| Строительство водозаборного сооружения (водозаборный узел, скважина) с. Орск | 4 159,3 | 4 159,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство сетей водоснабжения с. Орск | 10 398,3 | 10 398,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *Стратегия СЭР Мошковского района* | *13 000,0* | *0,0* | *9 000,0* | *0,0* | *0,0* | *4 000,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| Строительство сетей водоснабжения п. Емельяновский, 3 км | 9 000,0 |  | 9 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство скважины в п. Емельяновский | 4 000,0 |  |  |  |  | 4 000,0 |  |  |  |  |  |  |
| *Генеральный план Сокурского сельсовета* | *1 318 500,0* | *123 803,0* | *131 403,0* | *131 403,0* | *120 903,0* | *128 503,0* | *136 103,0* | *113 836,4* | *113 836,4* | *113 836,4* | *106 236,4* | *98 636,4* |
| Водопроводное очистное сооружение (станция обезжелезивания) на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 2,3 тыс. куб. м/сут | 88 000,0 | 14 666,7 | 14 666,7 | 14 666,7 | 14 666,7 | 14 666,7 | 14 666,7 |  |  |  |  |  |
| Водопроводное очистное сооружение на территории п. Емельяновский, 0,6 тыс. куб.м/сут | 38 000,0 |  | 7 600,0 | 7 600,0 | 7 600,0 | 7 600,0 | 7 600,0 |  |  |  |  |  |
| Водозабор (скважина) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский, 2 объекта, 0,6 тыс. куб.м/сут | 18 000,0 | 6 000,0 | 6 000,0 | 6 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Водопроводное очистное сооружение на территории населённого пункта посёлок Смоленский, 0,6 тыс. куб.м/сут | 38 000,0 |  |  |  |  | 7 600,0 | 7 600,0 | 7 600,0 | 7 600,0 | 7 600,0 |  |  |
| Водопроводные очистные сооружения на территории населённого пункта посёлок Барлакский, 2×0,3 тыс. куб.м/сут | 38 000,0 |  |  |  |  |  | 7 600,0 | 7 600,0 | 7 600,0 | 7 600,0 | 7 600,0 |  |
| Водопроводы по территории населённых пунктов Сокурского сельсовета, общая протяжённость 86,0 км | 1 085 000,0 | 98 636,4 | 98 636,4 | 98 636,4 | 98 636,4 | 98 636,4 | 98 636,4 | 98 636,4 | 98 636,4 | 98 636,4 | 98 636,4 | 98 636,4 |
| Технический водопровод от р. Иня на территории населённого пункта село Сокур, протяжённость 0,4 км | 13 500,0 | 4 500,0 | 4 500,0 | 4 500,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| *Схема водоснабжения и водоотведения Сокурского сельсовета* | *148 665,6* | *0,0* | *36 787,1* | *36 787,1* | *36 787,1* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *22 345,9* | *0,0* | *15 958,3* | *0,0* |
| Капитальный ремонт системы водоснабжения п. Емельяновский | 9 448,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9 448,9 |  |
| Капитальный ремонт системы водоснабжения п. Смоленский | 22 345,9 |  |  |  |  |  |  |  | 22 345,9 |  |  |  |
| Реконструкция системы водоснабжения с. Сокур | 116 870,8 |  | 36 787,1 | 36 787,1 | 36 787,1 |  |  |  |  |  | 6 509,4 |  |
| *Генеральный план Сокурского сельсовета* | *201 530,0* | *17 727,3* | *19 657,3* | *17 727,3* | *17 727,3* | *18 877,3* | *18 877,3* | *18 877,3* | *18 877,3* | *17 727,3* | *17 727,3* | *17 727,3* |
| Ликвидация водозабора (скважины) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский | 780,0 |  | 780,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Емельяновский | 1 150,0 |  | 1 150,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Смоленский | 1 150,0 |  |  |  |  | 1 150,0 |  |  |  |  |  |  |
| Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Барлакский, 2 объекта | 2 300,0 |  |  |  |  |  | 1 150,0 | 1 150,0 |  |  |  |  |
| Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Орск | 1 150,0 |  |  |  |  |  |  |  | 1 150,0 |  |  |  |
| Перекладка ветхих водопроводов, не отвечающих условиям надёжной эксплуатации на перспективу на территории населённых пунктов Сокурского сельсовета, 10 км | 195 000,0 | 17 727,3 | 17 727,3 | 17 727,3 | 17 727,3 | 17 727,3 | 17 727,3 | 17 727,3 | 17 727,3 | 17 727,3 | 17 727,3 | 17 727,3 |
| **ИТОГО по направлению:** | **1 732 735,2** | **165 076,3** | **199 596,8** | **188 666,8** | **178 166,8** | **154 129,7** | **157 729,7** | **135 463,0** | **157 808,9** | **134 313,0** | **142 671,3** | **119 113,0** |
| **В том числе по строительству:** | **1 382 539,5** | **147 349,1** | **143 152,4** | **134 152,4** | **123 652,4** | **135 252,4** | **138 852,4** | **116 585,7** | **116 585,7** | **116 585,7** | **108 985,7** | **101 385,7** |
| **В том числе по модернизации** | **350 195,6** | **17 727,3** | **56 444,4** | **54 514,4** | **54 514,4** | **18 877,3** | **18 877,3** | **18 877,3** | **41 223,2** | **17 727,3** | **33 685,6** | **17 727,3** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 859 867,6 | 82 538,2 | 95 298,4 | 94 333,4 | 89 083,4 | 75 064,8 | 78 864,8 | 67 731,5 | 78 904,4 | 67 156,5 | 71 335,6 | 59 556,5 |
| Прибыль | 515 920,5 | 49 522,9 | 57 179,0 | 56 600,0 | 53 450,0 | 45 038,9 | 47 318,9 | 40 638,9 | 47 342,7 | 40 293,9 | 42 801,4 | 35 733,9 |
| Плата за подключение | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 13 000,0 | 0,0 | 9 000,0 | 0,0 | 0,0 | 4 000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Средства частных инвесторов | 343 947,0 | 33 015,3 | 38 119,4 | 37 733,4 | 35 633,4 | 30 025,9 | 31 545,9 | 27 092,6 | 31 561,8 | 26 862,6 | 28 534,3 | 23 822,6 |
| **ИТОГО по источникам:** | **1 732 735,2** | **165 076,3** | **199 596,8** | **188 666,8** | **178 166,8** | **154 129,7** | **157 729,7** | **135 463,0** | **157 808,9** | **134 313,0** | **142 671,3** | **119 113,0** |

* 1. Система водоотведения

Таблица 50

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **ВОДООТВЕДЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Генеральный план Сокурского сельсовета* | *492 000,0* | *8 363,6* | *13 363,6* | *72 173,2* | *72 173,2* | *67 173,2* | *60 506,5* | *60 506,5* | *60 506,5* | *60 506,5* | *8 363,6* | *8 363,6* |
| Очистное сооружение (канализационное очистное сооружение) на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 1 объект, 2 тыс. куб. м/сут | 365 000,0 |  |  | 52 142,9 | 52 142,9 | 52 142,9 | 52 142,9 | 52 142,9 | 52 142,9 | 52 142,9 |  |  |
| Канализационная насосная станция на территории населенного пункта село Сокур, 1 объект, 0,6 тыс. куб. м/сут | 15 000,0 |  | 5 000,0 | 5 000,0 | 5 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Канализационная насосная станция на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 1 объект, 1,4 тыс. куб. м/сут | 20 000,0 |  |  | 6 666,7 | 6 666,7 | 6 666,7 |  |  |  |  |  |  |
| Сети канализации самотёчной в селе Сокур, протяжённость 11,2 км | 56 000,0 | 5 090,9 | 5 090,9 | 5 090,9 | 5 090,9 | 5 090,9 | 5 090,9 | 5 090,9 | 5 090,9 | 5 090,9 | 5 090,9 | 5 090,9 |
| Сети канализации напорной в селе Сокур, протяжённость 3,4 км | 36 000,0 | 3 272,7 | 3 272,7 | 3 272,7 | 3 272,7 | 3 272,7 | 3 272,7 | 3 272,7 | 3 272,7 | 3 272,7 | 3 272,7 | 3 272,7 |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| *Схема водоснабжения и водоотведения Сокурского сельсовета* | *102 791,6* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *102 791,6* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| Реконструкция канализационной сети с. Сокур | 41 116,6 |  |  |  |  | 41 116,6 |  |  |  |  |  |  |
| Реконструкция очистных сооружений с. Сокур | 61 675,0 |  |  |  |  | 61 675,0 |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по направлению:** | **594 791,6** | **8 363,6** | **13 363,6** | **72 173,2** | **72 173,2** | **169 964,8** | **60 506,5** | **60 506,5** | **60 506,5** | **60 506,5** | **8 363,6** | **8 363,6** |
| **В том числе по строительству:** | **492 000,0** | **8 363,6** | **13 363,6** | **72 173,2** | **72 173,2** | **67 173,2** | **60 506,5** | **60 506,5** | **60 506,5** | **60 506,5** | **8 363,6** | **8 363,6** |
| **В том числе по модернизации** | **102 791,6** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **102 791,6** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 297 395,8 | 4 181,8 | 6 681,8 | 36 086,6 | 36 086,6 | 84 982,4 | 30 253,2 | 30 253,2 | 30 253,2 | 30 253,2 | 4 181,8 | 4 181,8 |
| Прибыль | 118 958,3 | 1 672,7 | 2 672,7 | 14 434,6 | 14 434,6 | 33 993,0 | 12 101,3 | 12 101,3 | 12 101,3 | 12 101,3 | 1 672,7 | 1 672,7 |
| Плата за подключение | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 118 958,3 | 1 672,7 | 2 672,7 | 14 434,6 | 14 434,6 | 33 993,0 | 12 101,3 | 12 101,3 | 12 101,3 | 12 101,3 | 1 672,7 | 1 672,7 |
| Средства частных инвесторов | 59 479,2 | 836,4 | 1 336,4 | 7 217,3 | 7 217,3 | 16 996,5 | 6 050,6 | 6 050,6 | 6 050,6 | 6 050,6 | 836,4 | 836,4 |
| **ИТОГО по источникам:** | **594 791,6** | **8 363,6** | **13 363,6** | **72 173,2** | **72 173,2** | **169 964,8** | **60 506,5** | **60 506,5** | **60 506,5** | **60 506,5** | **8 363,6** | **8 363,6** |

* 1. Система теплоснабжения

Таблица 51

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения, тыс. руб. (без НДС)

| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Генеральный план Сокурского сельсовета* | *37 000,0* | *2 666,7* | *9 666,7* | *6 666,7* | *7 333,3* | *7 333,3* | *3 333,3* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| Источник тепловой энергии (котельная) на территории населённого пункта посёлок Смоленский (перевод на газ с сохранением действующей мощности) | 3 500,0 |  | 3 500,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Источник тепловой энергии (котельная) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский (перевод на газ с сохранением действующей мощности) | 3 500,0 |  | 3 500,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Источник тепловой энергии (блочно-модульная газовая котельная №2) на территории населённого пункта село Сокур, 0,6 Гкал/час; | 12 000,0 |  |  | 4 000,0 | 4 000,0 | 4 000,0 |  |  |  |  |  |  |
| Источник тепловой энергии (блочно-модульная газовая котельная №1) на территории населённого пункта село Сокур, 0,4 Гкал/час | 10 000,0 |  |  |  | 3 333,3 | 3 333,3 | 3 333,3 |  |  |  |  |  |
| Теплопровод распределительный (квартальный) в селе Сокур, протяжённость 0,8 км | 8 000,0 | 2 666,7 | 2 666,7 | 2 666,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| *Схемы теплоснабжения Сокурского сельсовета* | *81 387,0* | *20 041,5* | *20 436,4* | *4 545,5* | *4 545,5* | *4 545,5* | *4 545,5* | *4 545,5* | *4 545,5* | *4 545,5* | *4 545,5* | *4 545,5* |
| Реконструкция газовой блочно-модульной котельной с. Сокур, ул. Промышленная, 15 | 6 861,3 | 6 861,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка модуля каскадного типа на природном газе на угольной котельной с. Сокур, ул. Советская 15 | 2 500,0 |  | 2 500,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Реконструкция газовой блочно-модульной котельной п. Емельяновский, ул. Зелёная 1/1 | 8 634,8 | 8 634,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Замена тепловых сетей в п. Смоленский | 13 390,9 |  | 13 390,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Перекладка ветхих теплопроводов распределительных (квартальных), не отвечающих условиям надёжной эксплуатации на перспективу на территории населённых пунктов Сокурского сельсовета, 5 км | 50 000,0 | 4 545,5 | 4 545,5 | 4 545,5 | 4 545,5 | 4 545,5 | 4 545,5 | 4 545,5 | 4 545,5 | 4 545,5 | 4 545,5 | 4 545,5 |
| **ИТОГО по направлению:** | **118 387,0** | **22 708,2** | **30 103,0** | **11 212,1** | **11 878,8** | **11 878,8** | **7 878,8** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** |
| **В том числе по строительству:** | **37 000,0** | **2 666,7** | **9 666,7** | **6 666,7** | **7 333,3** | **7 333,3** | **3 333,3** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **81 387,0** | **20 041,5** | **20 436,4** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 59 193,5 | 11 354,1 | 15 051,5 | 5 606,1 | 5 939,4 | 5 939,4 | 3 939,4 | 2 272,7 | 2 272,7 | 2 272,7 | 2 272,7 | 2 272,7 |
| Прибыль | 47 354,8 | 9 083,3 | 12 041,2 | 4 484,8 | 4 751,5 | 4 751,5 | 3 151,5 | 1 818,2 | 1 818,2 | 1 818,2 | 1 818,2 | 1 818,2 |
| Плата за подключение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Бюджетные средства | 11 838,7 | 2 270,8 | 3 010,3 | 1 121,2 | 1 187,9 | 1 187,9 | 787,9 | 454,5 | 454,5 | 454,5 | 454,5 | 454,5 |
| Средства частных инвесторов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ИТОГО по источникам:** | **118 387,0** | **22 708,2** | **30 103,0** | **11 212,1** | **11 878,8** | **11 878,8** | **7 878,8** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** | **4 545,5** |

* 1. Энергоэффективность

Таблица 52

Перечень инвестиционных проектов в отношении энергоэффективности, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Повышение энергоэффективности и энергосбережения* | *12 971,9* | *1 724,4* | *2 224,7* | *2 224,7* | *924,7* | *924,7* | *824,7* | *824,8* | *824,8* | *824,8* | *824,8* | *824,8* |
| Проведение предпроектного обследования узлов учёта электроэнергии, выполнение проектно-сметных работ | 3 000,0 | 1 000,0 | 1 000,0 | 1 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Приобретение приборов учёта, оборудования для установки приборов учёта | 7 971,9 | 724,4 | 724,7 | 724,7 | 724,7 | 724,7 | 724,7 | 724,8 | 724,8 | 724,8 | 724,8 | 724,8 |
| Монтаж, установку, наладку основного и дополнительного оборудования и программного обеспечения в электрических сетях | 2 000,0 |  | 500,0 | 500,0 | 200,0 | 200,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **12 971,9** | **1 724,4** | **2 224,7** | **2 224,7** | **924,7** | **924,7** | **824,7** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** |
| **В том числе по строительству:** | **12 971,9** | **1 724,4** | **2 224,7** | **2 224,7** | **924,7** | **924,7** | **824,7** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** |
| **В том числе по модернизации** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 6 486,0 | 862,2 | 1 112,3 | 1 112,4 | 462,4 | 462,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 |
| Прибыль | 6 486,0 | 862,2 | 1 112,3 | 1 112,4 | 462,4 | 462,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 |
| Плата за подключение | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Средства частных инвесторов | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по источникам:** | **12 971,9** | **1 724,4** | **2 224,7** | **2 224,7** | **924,7** | **924,7** | **824,7** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** |

* 1. Система электроснабжения

Таблица 53

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Генеральный план Сокурского сельсовета* | *126 060,0* | *13 045,5* | *14 085,5* | *14 085,5* | *16 085,5* | *16 085,5* | *11 445,5* | *9 445,5* | *9 445,5* | *7 445,5* | *7 445,5* | *7 445,5* |
| Трансформаторные подстанции (ТП) на территории населённого пункта село Сокур 5 объектов, 160,0-250,0 кВА | 10 000,0 |  | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 |  |  |  |  |  |
| Трансформаторные подстанции (ТП) на территории населённого пункта село Сокур 5 объектов, 250,0 кВА | 10 000,0 |  |  |  | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 |  |  |  |
| Линии электропередачи 10 кВ («КЛ 10 кВ» для электроснабжения планируемых ТП- 10/0,4кВ) в селе Сокур и на территории Сокурского сельсовета, протяжённость 23,4 км | 81 900,0 | 7 445,5 | 7 445,5 | 7 445,5 | 7 445,5 | 7 445,5 | 7 445,5 | 7 445,5 | 7 445,5 | 7 445,5 | 7 445,5 | 7 445,5 |
| Линии электропередачи 110 кВ («ВЛ 110кВ В-1/2, Восточная-Ояш) в селе Сокур и на территории Сокурского сельсовета, протяжённость 5,8 км | 23 200,0 | 4 640,0 | 4 640,0 | 4 640,0 | 4 640,0 | 4 640,0 |  |  |  |  |  |  |
| Линии электропередачи 10 кВ (ВЛ 10 КВ Ф2РПСОКУР) на территории села Сокур и Сокурского сельсовета, протяжённость 0,8 км | 960,0 | 960,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| *Генеральный план Сокурского сельсовета* | *20 000,0* | *2 000,0* | *2 000,0* | *2 000,0* | *2 000,0* | *2 000,0* | *2 000,0* | *2 000,0* | *2 000,0* | *2 000,0* | *2 000,0* | *0,0* |
| Постепенная замена действующих трансформаторных подстанций (ТП) в связи со значительным физическим износом электрооборудования на комплектные трансформаторные подстанции наружной установки киоскового типа на всей территории Сокурского сельсовета, 10 ед. | 20 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 |  |
| **ИТОГО по направлению:** | **146 060,0** | **15 045,5** | **16 085,5** | **16 085,5** | **18 085,5** | **18 085,5** | **13 445,5** | **11 445,5** | **11 445,5** | **9 445,5** | **9 445,5** | **7 445,5** |
| **В том числе по строительству:** | **126 060,0** | **13 045,5** | **14 085,5** | **14 085,5** | **16 085,5** | **16 085,5** | **11 445,5** | **9 445,5** | **9 445,5** | **7 445,5** | **7 445,5** | **7 445,5** |
| **В том числе по модернизации** | **20 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **2 000,0** | **0,0** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 43 818,0 | 4 513,6 | 4 825,6 | 4 825,6 | 5 425,6 | 5 425,6 | 4 033,6 | 3 433,6 | 3 433,6 | 2 833,6 | 2 833,6 | 2 233,6 |
| Прибыль | 43 818,0 | 4 513,6 | 4 825,6 | 4 825,6 | 5 425,6 | 5 425,6 | 4 033,6 | 3 433,6 | 3 433,6 | 2 833,6 | 2 833,6 | 2 233,6 |
| Плата за подключение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Бюджетные средства | 58 424,0 | 6 018,2 | 6 434,2 | 6 434,2 | 7 234,2 | 7 234,2 | 5 378,2 | 4 578,2 | 4 578,2 | 3 778,2 | 3 778,2 | 2 978,2 |
| Средства частных инвесторов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ИТОГО по источникам:** | **146 060,0** | **15 045,5** | **16 085,5** | **16 085,5** | **18 085,5** | **18 085,5** | **13 445,5** | **11 445,5** | **11 445,5** | **9 445,5** | **9 445,5** | **7 445,5** |

* 1. Система газоснабжения

Таблица 54

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения природным газом, тыс. руб. (без НДС)

| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ГАЗОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Стратегия СЭР Мошковского района* | *15 000,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *15 000,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| Строительство газопроводов высокого и низкого давления, п. Смоленский | 15 000,0 |  |  |  | 15 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |
| *Генеральный план Сокурского сельсовета* | *68 300,0* | *7 337,5* | *11 837,5* | *16 337,5* | *10 337,5* | *11 837,5* | *3 537,5* | *3 537,5* | *3 537,5* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| Пункты редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта село Сокур, 3 по 200,0 куб. м/час | 4 500,0 |  | 4500,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Пункты редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта село Сокур, 6 объектов по 200,0 куб. м/час; | 9 000,0 |  |  | 9 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта посёлок Смоленский, 1 объект, 200,0 куб. м/час | 1 500,0 |  |  |  | 1 500,0 |  |  |  |  |  |  |  |
| Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский, 200,0 куб. м/час | 1 500,0 |  |  |  | 1500,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта посёлок Барлакский, 200,0 куб. м/час | 1 500,0 |  |  |  |  | 1500,00 |  |  |  |  |  |  |
| Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории посёлок Кошево, 200,0 куб. м/час | 1 500,0 |  |  |  |  | 1500,00 |  |  |  |  |  |  |
| Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 200,0 куб. м/час | 1 500,0 |  |  |  |  | 1500,00 |  |  |  |  |  |  |
| Газопроводы распределительные низкого давления в населённых пунктах Сокурского сельсовета, протяжённость 94,4 км | 28 300,0 | 3 537,5 | 3 537,5 | 3 537,5 | 3 537,5 | 3 537,5 | 3 537,5 | 3 537,5 | 3 537,5 |  |  |  |
| Газопроводы распределительные высокого давления в населённых пунктах Сокурского сельсовета, протяжённость 23,8 км | 19 000,0 | 3800,00 | 3800,00 | 3800,00 | 3800,00 | 3800,00 |  |  |  |  |  |  |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **83 300,0** | **7 337,5** | **11 837,5** | **16 337,5** | **25 337,5** | **11 837,5** | **3 537,5** | **3 537,5** | **3 537,5** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по строительству:** | **83 300,0** | **7 337,5** | **11 837,5** | **16 337,5** | **25 337,5** | **11 837,5** | **3 537,5** | **3 537,5** | **3 537,5** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 24 990,0 | 2 201,3 | 3 551,3 | 4 901,3 | 7 601,3 | 3 551,3 | 1 061,3 | 1 061,3 | 1 061,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прибыль | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Плата за подключение | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 58 310,0 | 5 136,3 | 8 286,3 | 11 436,3 | 17 736,3 | 8 286,3 | 2 476,3 | 2 476,3 | 2 476,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Средства частных инвесторов | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по источникам:** | **83 300,0** | **7 337,5** | **11 837,5** | **16 337,5** | **25 337,5** | **11 837,5** | **3 537,5** | **3 537,5** | **3 537,5** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |

* 1. Система сбора, вывоза и утилизации ТКО

Таблица 55

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы сбора, вывоза и утилизации ТКО, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ ТБО** | | | | | | | | | | | | |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| *Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, Новосибирской области* | *10 300,0* | *2 000,0* | *3 000,0* | *2 500,0* | *1 000,0* | *300,0* | *300,0* | *300,0* | *300,0* | *300,0* | *300,0* | *0,0* |
| Разработка и внедрение схемы раздельного сбора отходов | 6 100,0 | 1 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 500,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |  |
| Ликвидация стихийных свал | 4 200,0 | 1 000,0 | 1 000,0 | 500,0 | 500,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |  |
| **ИТОГО по направлению:** | **10 300,0** | **2 000,0** | **3 000,0** | **2 500,0** | **1 000,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **0,0** |
| **В том числе по строительству:** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **10 300,0** | **2 000,0** | **3 000,0** | **2 500,0** | **1 000,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **0,0** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 5 665,0 | *1 100,0* | *1 650,0* | *1 375,0* | *550,0* | *165,0* | *165,0* | *165,0* | *165,0* | *165,0* | *165,0* | *0,0* |
| Прибыль | 2 060,0 | *400,0* | *600,0* | *500,0* | *200,0* | *60,0* | *60,0* | *60,0* | *60,0* | *60,0* | *60,0* | *0,0* |
| Плата за подключение | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 2 575,0 | *500,0* | *750,0* | *625,0* | *250,0* | *75,0* | *75,0* | *75,0* | *75,0* | *75,0* | *75,0* | *0,0* |
| Средства частных инвесторов | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по источникам:** | **10 300,0** | **2 000,0** | **3 000,0** | **2 500,0** | **1 000,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **0,0** |

Система инженерного обеспечения сельсовета нуждается в постоянном развитии и совершенствовании. Реконструкция с применением новых материалов, технологий и оборудования для получения нового качества в системах инженерного обеспечения на сетях и сооружениях более эффективна, чем проведение ремонтно-восстановительных работ.

В Сокурском сельсовете:

* для развития систем теплоснабжения приняты Схемы теплоснабжения населённых пунктов Сокурского сельсовета (утверждены постановлением администрации Мошковского района от 20.06.2024 № 874-па);
* для развития системы водоснабжения и водоотведения приняты Схемы водоснабжения и водоотведения населённых пунктов Сокурского сельсовета (утверждены постановлением администрации Мошковского района от 29.09.2023 № 1454-па);
* для развития системы электроснабжения принята Схема и программы перспективного развития электроэнергетики Новосибирской области на период 2022-2026 гг. (утверждена приказом МинЖКХиЭ Новосибирской области от 26.04.2021 № 77);
* для развития систем газоснабжения принята Схема газоснабжения Мошковского района Новосибирской области, (утверждена постановлением администрации Мошковского района от 22.06.2011 № 144-па (корректировка в 2013 г.));
* для развития системы обращения с ТКО принята Территориальная схема обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, Новосибирской области (утверждена постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2016 № 292-п, с изменениями).

На момент разработки Программы инвестиционные и производственные программы основных организаций-поставщиков коммунальных ресурсов на территории Сокурского сельсовета отсутствуют.

В качестве основных источников финансирования инвестиционных проектов выступают: амортизация и прибыль в составе необходимой валовой выручки, а также целевые бюджетные средства.

Возможный объём финансирования инвестиционных проектов за счёт амортизации и прибыли определяется предельным уровнем тарифов организаций коммунального комплекса, а также мероприятиями по переоценке основных фондов. Финансирование инвестиционных проектов по подключению к инженерным сетям в рамках индивидуальных проектов покрывается платой за подключение, в отношении «льготной категории потребителей» – за счёт включения выпадающих доходов в состав необходимой валовой выручки на последующие периоды регулирования в части непокрываемой «льготной» платой.

Плата за обращение с ТКО исключается из состава платы за содержание жилого помещения и переходит в состав платы за коммунальные услуги (ч. 4 ст. 154 Жилищного кодекса Российской Федерации).

Оценка минимального объёма бюджетных средств, возможных к направлению на финансирование развития систем коммунальной инфраструктуры, финансирования мероприятий по созданию условий для развития коммунального хозяйства и повышения качества коммунальных услуг в Мошковском районе в целом осуществлена с 2017 года и приведена в таблице 56.

Таблица 56

Оценка минимальной величины расходов бюджета Мошковского района, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры[[5]](#footnote-5)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование коммунальной системы/организации** | **Ед. изм.** | **2021** | **Периоды** | | | | | **2027-2035** |
| **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| 1 | Бюджетные средства Мошковского района, направляемые в сферу коммунального хозяйства | млн. руб. | 326,2 | 378,7 | 239,6 | 305,5 | 426,6 | 248,4 | 9 508,3 |

# **Организация реализации проектов**

Система организации реализации инвестиционных проектов, отражённых в Программе, включает в себя организационную схему вариантов реализации проектов, в том числе этапы согласования и утверждения инвестиционных проектов, выбор способа их реализации, проведение муниципальных конкурсных процедур, алгоритм мониторинга реализации проектов, оценку достижения соответствующих целевых индикаторов.

Основным принципом организации реализации проектов является сбалансированность интересов органов государственной власти Новосибирской области органов местного самоуправления Сокурского сельсовета, предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации проектов Программы.

Общий контроль за организацией реализации проектов осуществляет исполнительно-распорядительный орган местного самоуправления – администрация Сокурского сельсовета.

При реализации мероприятий Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий по реализации программных мероприятий, а также за достижение утверждённых значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры Сокурского сельсовета.

Состав, предлагаемых к реализации в Программе проектов включает в себя:

* проекты, реализуемые действующими на территории организациями, в том числе регулируемыми;
* проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов.

Основные достоинства и недостатки вариантов реализации проектов представлены в таблице 57.

Таблица 57

Достоинства и недостатки вариантов реализации проектов

| **Виды проектов** | **Источник финансирования** | **Достоинства / Недостатки** |
| --- | --- | --- |
| Проекты, реализуемые действующими на территории организациями (за счёт инвестиционных средств, в рамках программного развития территории) | Частные инвестиции,  в том числе концессионная схема | Наиболее эффективная форма реализации проекта. Затраты и экономический эффект сосредоточены в рамках инвестора |
| Проекты, реализуемые действующими на территории регулируемыми организациями  (в рамках заявок на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры) | 1) Наличие технической возможности подключения – плата заявителя.  2) Наличие технической возможности подключения с выпадающими доходами - инвестиционная программа за счёт всего круга потребителей коммунального ресурса.  3) Отсутствие технической возможности подключения – индивидуальный проект – плата заявителя | Наличие выпадающих доходов – длительный цикл возмещения регулируемой организацией затраченных средств (1-2 года), в частности в отношении «льготной категории» заявителей |
| Проекты, реализуемые действующими на территории организациями (за счёт бюджетных средств в рамках программного развития территории) | Бюджетные средства  (муниципальные и государственные финансы) | Прямые затраты бюджетной системы за счёт полного круга налогоплательщиков с отложенным социальным и экономическим эффектами (увеличение поступления от вновь созданных мощностей) |

Проекты, финансирование которых осуществляется за счёт муниципальных целевых бюджетных средств, подлежат ежегодному включению в состав расходной части бюджета Сокурского сельсовета и Мошковского района. Проекты, финансирование которых осуществляется за счёт государственных целевых бюджетных средств, подлежат ежегодному включению в состав расходной части бюджета соответствующего уровня, а также бюджетов Сокурского сельсовета и Мошковского района при условии реализации проекта в форме субвенций и субсидий от бюджета вышестоящего уровня. Определение исполнителя проекта осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44‑ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Проекты, реализуемые за счёт привлекаемых частных инвестиционных средств, в рамках программного развития территории Сокурского сельсовета, реализуется на основании действующей нормативно-правовой базы Мошковского района и Новосибирской области в сфере инвестиционной деятельности.

Проекты действующих регулируемых организаций, в рамках заявлений на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры, при наличии технической возможности подключения, реализуются на основе заключаемых договоров на технологическое присоединение в установленные законодательством сроки в размере установленной платы за технологическое присоединение в отношении неограниченного круга лиц. Выпадающие доходы от реализации мероприятий по технологическому присоединению подлежат включению в инвестиционные программы регулируемых организаций на очередной период регулирования в соответствии со сроками рассмотрения таких программ. Внутрихозяйственными источниками финансирования данных мероприятий являются: амортизация, прибыль после уплаты налогов, внешние займы.

Проекты действующих регулируемых организаций, в рамках заявлений на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры, при отсутствии технической возможности подключения, реализуются на основе заключаемых договоров на технологическое присоединение в установленные законодательством сроки в размере установленной платы за технологическое присоединение в отношении индивидуального проекта, включающего мероприятия по реконструкции, модернизации строительству, обеспечивающие техническую возможность подключения к действующей системе коммунальной инфраструктуры.

Порядок согласования и утверждения инвестиционных программ регулируемых организаций определяется следующими нормативно-правовыми актами:

* Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;
* Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
* Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
* Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».
* Постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов».

Исполнение обязательств регулируемыми организациями по заключаемым договорам на технологическое присоединение осуществляется в рамках хозяйственного или подрядного способа в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

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

Все проекты Программы предусматривают длительный срок окупаемости (до 15 лет). Определение срока окупаемости каждого проекта при необходимости производится на этапе разработки технико-экономического обоснования.

Энергоэффективность:

* обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении:
* Проведение предпроектного обследования узлов учёта электроэнергии, выполнение проектно-сметных работ
* Приобретение приборов учёта, оборудования для установки приборов учёта
* Монтаж, установку, наладку основного и дополнительного оборудования и программного обеспечения в электрических сетях.

Теплоснабжение:

* обеспечивающие повышение надёжности ресурсоснабжения:
* Замена тепловых сетей в п. Смоленский;
* Перекладка ветхих теплопроводов распределительных (квартальных), не отвечающих условиям надёжной эксплуатации на перспективу на территории населённых пунктов Сокурского сельсовета, 5 км.
* обеспечивающие выполнение экологических требований:
* Источник тепловой энергии (котельная) на территории населённого пункта посёлок Смоленский (перевод на газ с сохранением действующей мощности);
* Источник тепловой энергии (котельная) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский (перевод на газ с сохранением действующей мощности);
* Реконструкция газовой блочно-модульной котельной с. Сокур, ул. Промышленная, 15;
* Установка модуля каскадного типа на природном газе на угольной котельной с. Сокур, ул. Советская 15;
* Реконструкция газовой блочно-модульной котельной п. Емельяновский, ул. Зелёная 1/1.
* нацеленные на присоединение новых потребителей:
* Источник тепловой энергии (блочно-модульная газовая котельная №2) на территории населённого пункта село Сокур, 0,6 Гкал/час;
* Источник тепловой энергии (блочно-модульная газовая котельная №1) на территории населённого пункта село Сокур, 0,4 Гкал/час
* Теплопровод распределительный (квартальный) в селе Сокур, протяжённость 0,8 км;

Водоснабжение:

* обеспечивающие повышение надёжности ресурсоснабжения:
* Реконструкция сетей водоснабжения в п Горный;
* Реконструкция водозаборного сооружения (водозаборный узел, скважина) в п Горный;
* Реконструкция сетей водоснабжения с. Новый Порос;
* Водопроводы по территории населённых пунктов Сокурского сельсовета, общая протяжённость 86,0 км;
* Технический водопровод от р. Иня на территории населённого пункта село Сокур, протяжённость 0,4 км;
* Капитальный ремонт системы водоснабжения п. Емельяновский;
* Капитальный ремонт системы водоснабжения п. Смоленский;
* Реконструкция системы водоснабжения с. Сокур;
* Перекладка ветхих водопроводов, не отвечающих условиям надёжной эксплуатации на перспективу на территории населённых пунктов Сокурского сельсовета, 10 км.
* нацеленные на присоединение новых потребителей:
* Строительство сетей водоснабжения в п Барлакский;
* Строительство водозаборного сооружения (водозаборный узел, скважина) с. Орск;
* Строительство сетей водоснабжения с. Орск;
* Строительство сетей водоснабжения п. Емельяновский, 3 км;
* Строительство скважины в п. Емельяновский;
* Водозабор (скважина) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский, 2 объекта, 0,6 тыс. куб.м/сут;
* обеспечивающие выполнение экологических требований:
* Строительство сооружения водоподготовки с. Орск;
* Водопроводное очистное сооружение (станция обезжелезивания) на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 2,3 тыс. куб. м/сут;
* Водопроводное очистное сооружение на территории п. Емельяновский, 0,6 тыс. куб.м/сут;
* Водопроводное очистное сооружение на территории населённого пункта посёлок Смоленский, 0,6 тыс. куб.м/сут;
* Водопроводные очистные сооружения на территории населённого пункта посёлок Барлакский, 2×0,3 тыс. куб.м/сут;
* Ликвидация водозабора (скважины) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский;
* Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Емельяновский;
* Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Смоленский;
* Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Барлакский, 2 объекта;
* Ликвидация водонапорной башни на территории населённого пункта посёлок Орск.

Водоотведение:

* обеспечивающие повышение надёжности ресурсоснабжения:
* Канализационная насосная станция на территории населенного пункта село Сокур, 1 объект, 0,6 тыс. куб. м/сут;
* Канализационная насосная станция на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 1 объект, 1,4 тыс. куб. м/сут;
* Реконструкция канализационной сети с. Сокур;
* Реконструкция очистных сооружений с. Сокур.
* нацеленные на присоединение новых потребителей:
* Сети канализации самотёчной в селе Сокур, протяжённость 11,2 км;
* Сети канализации напорной в селе Сокур, протяжённость 3,4 км.
* обеспечивающие выполнение экологических требований:
* Очистное сооружение (канализационное очистное сооружение) на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 1 объект, 2 тыс. куб. м/сут;

Электроснабжение:

* обеспечивающие повышение надёжности ресурсоснабжения:
* Трансформаторные подстанции (ТП) на территории населённого пункта село Сокур 5 объектов, 160,0-250,0 кВА;
* Трансформаторные подстанции (ТП) на территории населённого пункта село Сокур 5 объектов, 250,0 кВА;
* Линии электропередачи 10 кВ («КЛ 10 кВ» для электроснабжения планируемых ТП- 10/0,4кВ) в селе Сокур и на территории Сокурского сельсовета, протяжённость 23,4 км;
* Линии электропередачи 110 кВ («ВЛ 110кВ В-1/2, Восточная-Ояш) в селе Сокур и на территории Сокурского сельсовета, протяжённость 5,8 км;
* Линии электропередачи 10 кВ (ВЛ 10 КВ Ф2РПСОКУР) на территории села Сокур и Сокурского сельсовета, протяжённость 0,8 км.
* Постепенная замена действующих трансформаторных подстанций (ТП) в связи со значительным физическим износом электрооборудования на комплектные трансформаторные подстанции наружной установки киоскового типа на всей территории Сокурского сельсовета, 10 ед.

Газоснабжение:

* нацеленные на присоединение новых потребителей:
* Строительство газопроводов высокого и низкого давления, п. Смоленский;
* Пункты редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта село Сокур, 3 по 200,0 куб. м/час;
* Пункты редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта село Сокур, 6 объектов по 200,0 куб. м/час;
* Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта посёлок Смоленский, 1 объект, 200,0 куб. м/час;
* Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта посёлок Емельяновский, 200,0 куб. м/час;
* Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории населённого пункта посёлок Барлакский, 200,0 куб. м/час;
* Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории посёлок Кошево, 200,0 куб. м/час;
* Пункт редуцирования газа (ПРГ) на территории муниципального образования Сокурский сельсовет, 200,0 куб. м/час;
* Газопроводы распределительные низкого давления в населённых пунктах Сокурского сельсовета, протяжённость 94,4 км;
* Газопроводы распределительные высокого давления в населённых пунктах Сокурского сельсовета, протяжённость 23,8 км.

Обращение с ТКО:

* обеспечивающие выполнение экологических требований:
* Разработка и внедрение схемы раздельного сбора отходов;
* Ликвидация стихийных свалок.

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

Постановлением Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 определены основные принципы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ. Распоряжением Правительства РФ от 10.11.2023 № 3147-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2024-2028 годы» утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ. Постановлением Губернатора Новосибирской области от 15.12.2023 № 250 «О предельных (максимальных) индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Новосибирской области на 2024-2028 годы», для Сокурского сельсовета – 9,5.

Сценарными условиями и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год и плановый период 2026-2027 годы определены размеры индекса стоимости коммунальных услуг на период до 2027 года в размере 4 %.

Действующие нормативы потребления коммунальных услуг установлены следующими нормативно-правовыми актами:

1. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.06.2016 № 85-ТЭ «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Новосибирской области» (с изменениями).
2. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению на территории Новосибирской области».
3. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.08.2012 № 168-ЭЭ «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению на территории Новосибирской области».
4. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.08.2012 № 169-Г «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по газоснабжению на территории Новосибирской области».
5. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 20.10.2017 № 342-ЖКХ «Об утверждении нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов на территории Новосибирской области».
6. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2017 № 215-В «Об утверждении нормативов потребления холодной воды, горячей воды и отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Новосибирской области и о внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В».

Нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению, применяемые для расчёта размера платы за коммунальную услугу при отсутствии приборов учёта на территории Сокурского сельсовета приведены в таблице 58.

Таблица 58

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории Новосибирской области

| Категория многоквартирного (жилого) дома | Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц) | | |
| --- | --- | --- | --- |
| многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича | многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков | многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Этажность | многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно | | |
| 1 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 2 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 3 - 4 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 5 - 9 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 10 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 11 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 12 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 13 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 14 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 15 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 16 и более | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| Этажность | многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки | | |
| 1 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 2 | 0,019 | 0,018 | 0,018 |
| 3 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 4 - 5 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 6 - 7 | 0,019 | 0,018 | 0,018 |
| 8 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 9 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 10 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 11 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 12 и более | 0,016 | 0,016 | 0,016 |

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению в жилых помещениях для собственников и пользователей жилых помещений в многоквартирных домах и жилых домов, применяемые для расчёта размера платы за потребляемую коммунальную услугу при отсутствии приборов учёта на территории Новосибирской области, для жилых помещений в многоквартирных домах и жилых домов, подключённых к системам централизованного водоснабжения приведены в таблице 59.

Таблица 59

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях на территории Новосибирской области

| № п/п | Степень благоустройства жилых помещений | Норматив потребления коммунальной услуги (куб. метр в месяц на 1 человека) | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| горячее водоснабжение | холодное водоснабжение | водоотведение |
| 1 | Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные ваннами длиной 1500 - 1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 3,687 | 5,193 | 8,880 |
| 2 | Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные ваннами длиной 1500 - 1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | × | 6,470 | 6,470 |
| 3 | Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 3,627 | 5,145 | 8,772 |
| 4 | Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | × | 6,470 | 6,470 |
| 5 | Жилые помещения (в том числе общежития квартирного и секционного типа) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 2,978 | 4,619 | 7,597 |
| 6 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные ваннами, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | × | 6,470 | 6,470 |
| 7 | Общежития с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 2,442 | 4,183 | 6,625 |
| 8 | Общежития с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | × | 6,470 | 6,470 |
| 9 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами | 1,638 | 3,529 | 5,167 |
| 10 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, канализованием, оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами | × | 5,167 | 5,167 |
| 11 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, канализованием, оборудованные раковинами, кухонными мойками | × | 4,255 | 4,255 |
| 12 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением (в том числе от уличных колонок), оборудованные кухонными мойками | × | 1,055 | × |
| 13 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, оборудованные раковинами, кухонными мойками | × | 2,879 | × |
| (п. 13 введён приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 28.05.2013 № 66-В) | | | | |

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению и водоотведению на общедомовые нужды для собственников и пользователей жилых помещений в многоквартирных домах, применяемые для расчёта размера платы за потребляемую коммунальную услугу при отсутствии приборов учёта на территории Новосибирской области приведены в таблице 60.

Таблица 60

Нормативы потребления холодной воды, горячей воды и отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Новосибирской области

| Категория жилых помещений | | Ед. изм. | Этажность | Норматив потребления холодной воды в целях содержания общего имущества в МКД | | Норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в МКД | | Норматив отведения  сточных вод в целях содержания общего имущества в МКД | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением | куб. метр в  месяц на кв. метр общей площади | от 1 до 5 | 0,023 | 0,021 | | 0,044 | |
| от 6 до 9 | 0,023 | 0,021 | | 0,044 | |
| от 10 до 16 | 0,023 | 0,021 | | 0,044 | |
| более 16 | 0,023 | 0,021 | | 0,044 | |
| 2. | Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением | куб. метр в  месяц на кв. метр общей площади | от 1 до 5 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| от 6 до 9 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| от 10 до 16 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| более 16 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| 3. | Многоквартирные дома без  водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами,  мойками и унитазами | куб. метр в  месяц на кв. метр общей площади | от 1 до 5 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| от 6 до 9 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| от 10 до 16 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| более 16 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| 4 | Многоквартирные дома с  централизованным холодным  водоснабжением без  централизованного водоотведения | куб.  метр в  месяц на  кв. метр  общей  площади | от 1 и более | 0,023 |  | |  | |

Нормативы потребления коммунальных услуг по электроснабжению собственниками и пользователями жилых помещений в многоквартирных домах и жилых домов приведены в таблице 61.

Таблица 61

Нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях многоквартирных домов и общежитий квартирного типа на территории Новосибирской области

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид жилого помещения | Количество комнат в жилом помещении | Норматив, кВт·ч в месяц на 1 человека | | | | |
| Количество человек, проживающих в жилом помещении | | | | |
| 1 чел. | 2 чел. | 3 чел. | 4 чел. | 5 и более чел. |
| 1. | Жилые помещения в многоквартирных домах и общежитиях квартирного типа, оборудованных электроплитами | 1 | 156 | 97 | 75 | 61 | 53 |
| 2 | 184 | 114 | 88 | 72 | 62 |
| 3 | 201 | 125 | 96 | 78 | 68 |
| 4 и более | 213 | 132 | 102 | 83 | 73 |
| 2. | Жилые помещения в многоквартирных домах и общежитиях квартирного типа, оборудованных газовыми плитами | 1 | 108 | 67 | 52 | 42 | 37 |
| 2 | 140 | 87 | 67 | 54 | 48 |
| 3 | 158 | 98 | 76 | 62 | 54 |
| 4 и более | 171 | 106 | 82 | 67 | 58 |

Нормативы потребления коммунальных услуг по электроснабжению на общедомовые нужды собственниками и пользователями жилых помещений в многоквартирных домах приведены в таблице 62.

Таблица 62

Нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению на общедомовые нужды в многоквартирных домах и общежитиях квартирного, секционного, гостиничного и коридорного типов на территории Новосибирской области

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Группы многоквартирных домов и общежитий квартирного, секционного, гостиничного и коридорного типов | Норматив, кВт·ч в месяц на 1 м2 общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме или общежитии квартирного, секционного, гостиничного и коридорного типов |
| 1 | 2 | 3 |
|  |  | Срок действия нормативов |
| с 1 июня 2013 года |
| 1. | 1-3-этажные дома | 0,907 |
| 2. | 4-5-этажные дома | 1,381 |
| 3. | 6-12-этажные дома, оборудованные индивидуальным тепловым пунктом | 2,757 |
| 4. | 6-12-этажные дома, не оборудованные индивидуальным тепловым пунктом | 2,682 |
| 5. | 13-этажные и выше дома, оборудованные индивидуальным тепловым пунктом | 4,384 |
| 6. | 13-этажные и выше дома, не оборудованные индивидуальным тепловым пунктом | 3,83 |

Расчёт платы за коммунальные услуги в 2024 году приведены в таблицах 63-65.

Таблица 63

Расчёт платы за коммунальные услуги (1 чел., работающий, 40 м2, жилой дом 5-этажный с водопроводом, ванной, с центральным холодным и горячим водоснабжением, сжиженный газ) для 2024 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид услуги** | **Тариф** | | **Объем потребления** | | **Расчёт** | | **Итог, руб.** |
| **Индивид. потребление** | **ОДН[[6]](#footnote-6)** | **Индивид. потребление** | **ОДН** | **Индивид. потребление** | **ОДН** |
|
| Водоотведение | 28,76[[7]](#footnote-7) | 28,76 | 8,88 | 0,044 | 28,76 руб./м3× 8,88 м3/чел. × 1 чел. | 28,76 руб./м3 × 0,0592 м3/м2 × 40 м2 | 306,0 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Холодное водоснабжение | 37,74[[8]](#footnote-8) | 37,74 | 5,193[[9]](#footnote-9) | 0,023[[10]](#footnote-10) | 37,74 руб./м3× 5,193 м3/чел. × 1 чел. | 37,74 руб./м3 × 0,023 м3/м2 × 40 м2 | 230,7 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 3,687[[11]](#footnote-11) | 0,021[[12]](#footnote-12) | 0 руб./м3 × 3,687 м3/чел. × 1 чел. | 0 руб./м3 × 0,021 м3/чел. × 40 м2 | 0,0 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Отопление | 2193,19[[13]](#footnote-13) | × | 0,00 | × | 2193,19 руб. / Гкал × 0,025 Гкал / м2 × 40 м2 | × | 2193,2 |
| руб./Гкал | Гкал/м2 |
| Электроснабжение | 2,81[[14]](#footnote-14) | 2,81 | 76[[15]](#footnote-15) | 1,381[[16]](#footnote-16) | 2,81 руб./кВтч × 76 кВтч/чел. × 1 чел. | 2,81 руб./кВтч × 1,381 кВтч/м2 × 40 м2 | 368,1 |
| руб./кВтч | руб./кВтч | кВтч/чел. | кВтч/м2 |
| Газоснабжение (сжиженный газ) | 6,71[[17]](#footnote-17) | × | 16,2[[18]](#footnote-18) | × | 6,71 руб./м3 × 16,2 м3 × 1 чел. | × | 108,6 |
| руб./м3 | руб./м3 |
| ТКО | 436,69[[19]](#footnote-19) | × | 0,198[[20]](#footnote-20) | × | 436,69 руб./кВтч × 0,198 м3 × 1 чел. | × | 86,5 |
| руб./м3 | м3 |
| **Итого** | **×** | **×** | **×** | **×** | **×** | **×** | **3293,1** |

Таблица 64

Расчёт платы за коммунальные услуги (2 чел., оба работающие, 60 м2, жилой дом 5-этажный с водопроводом, ванной, с центральным холодным и горячим водоснабжением, сжиженный газ) для 2024 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид услуги** | **Тариф** | | **Объем потребления** | | **Расчёт** | | **Итог, руб.** |
| **Индивид. потребление** | **ОДН** | **Индивид. потребление** | **ОДН** | **Индивид. потребление** | **ОДН** |
|
| Водоотведение | 28,76 | 28,76 | 8,88 | 0,044 | 28,76 руб./м3× 8,88 м3/чел. × 1 чел. | 28,76 руб./м3 × 0,0592 м3/м2 × 40 м2 | 586,6 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Холодное водоснабжение | 37,74 | 37,74 | 5,193 | 0,023 | 37,74 руб./м3× 5,193 м3/чел. × 2 чел. | 37,74 руб./м3 × 0,023 м3/м2 × 60 м2 | 444,0 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 3,687 | 0,021 | 01 руб./м3 × 3,687 м3/чел. × 2 чел. | 0 руб./м3 × 0,021 м3/чел. × 60 м2 | 0,0 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Отопление | 2193,19 | × | 0,0 | × | 2193,19 руб. / Гкал × 0,025 Гкал / м2 × 60 м2 | × | 3289,8 |
| руб./Гкал | Гкал/м2 |
| Электроснабжение | 2,81 | 2,81 | 76 | 1,381 | 2,81 руб./кВтч × 76 кВтч/чел. × 2 чел. | 2,81 руб./кВтч × 1,381 кВтч/м2 × 60 м2 | 658,8 |
| руб./кВтч | руб./кВтч | кВтч/чел. | кВтч/м2 |
| Газоснабжение (природный газ) | 6,71 | × | 16,2 | × | 6,71 руб./м3 × 16,2 м3 × 2 чел. | × | 217,3 |
| руб./кг | руб./м3 |
| ТКО | 436,69 | × | 0,198 | × | 436,69 руб./кВтч × 0,198 м3 × 2 чел. | × | 172,9 |
| руб./м3 | м3 |
| **Итого** |  | **×** | **×** | **×** | **×** | **×** | **5369,4** |

Таблица 65

Расчёт платы за коммунальные услуги (3 чел., 2 работающих, 80 м2, жилой дом 5-этажный с водопроводом, ванной, с центральным холодным и горячим водоснабжением, сжиженный газ) для 2024 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид услуги** | **Тариф** | | **Объем потребления** | | **Расчёт** | | **Итог, руб.** |
| **Индивид. потребление** | **ОДН** | **Индивид. потребление** | **ОДН** | **Индивид. потребление** | **ОДН** |
|
| Водоотведение | 28,76 | 28,76 | 8,88 | 0,044 | 28,76 руб./м3× 8,88 м3/чел. × 1 чел. | 28,76 руб./м3 × 0,0592 м3/м2 × 40 м2 | 867,3 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Холодное водоснабжение | 37,74 | 37,74 | 5,193 | 0,023 | 37,74 руб./м3× 5,193 м3/чел. × 3 чел. | 37,74 руб./м3 × 0,023 м3/м2 × 80 м2 | 657,4 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 3,687 | 0,021 | 0 руб./м3 × 3,687 м3/чел. × 3 чел. | 0 руб./м3 × 0,021 м3/чел. × 80 м2 | 0,0 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Отопление | 2193,19 | × | 0,0 | × | 2193,19 руб./ Гкал × 0,025 Гкал / м2 × 80 м2 | × | 4386,4 |
| руб./Гкал | Гкал/м2 |
| Электроснабжение | 2,81 | 2,81 | 76 | 1,381 | 2,81 руб./кВтч × 76 кВтч/чел. × 3 чел. | 2,81 руб./кВтч × 1,381 кВтч/м2 × 80 м2 | 949,4 |
| руб./кВтч | руб./кВтч | кВтч/чел. | кВтч/м2 |
| Газоснабжение (природный газ) | 6,71 | × | 16,2 | × | 6,71 руб./м3 × 16,2 м3 × 3 чел. | × | 325,9 |
| руб./кг | руб./м3 |
| ТКО | 436,69 | × | 0,198 | × | 436,69 руб./кВтч × 0,198 м3 × 3 чел. | × | 259,4 |
| руб./м3 | м3 |
| **Итого** | **×** | **×** | **×** | **×** | **×** | **×** | **7445,8** |

К основным критериям, позволяющим оценить доступность для потребителей товаров и услуг коммунального комплекса, относятся:

* доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
* уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
* доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

В отношении данных критериев определены следующие нормативные уровни:

* доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 22 %[[21]](#footnote-21);
* уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – целевой уровень 98 %;
* доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 15 %.

К 2035 году реализации Программы запланировано следующее увеличение тарифов на коммунальные услуги для населения:

* отопление – 4077,7 руб./Гкал;
* водоснабжение (холодная питьевая вода) – 53,0 руб./м3;
* водоотведение – 51,2 руб./м3;
* электроснабжение – 4,07 руб./кВт×ч;
* газоснабжение – 9,74 руб./м3;
* обращение с ТКО – 638,07 руб./м3.

Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения (на начало года) приведена в таблице 66.

Таблица 66

Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения (на начало года)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2023** | **2024** | **Период** | | | | | | | | | | | |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2025-2035** |
| 1 | Тариф на отопление | руб./м3 | 2093,8 | 2193,2 | 2320,4 | 2455,0 | 2597,4 | 2748,0 | 2907,4 | 3076,0 | 3254,4 | 3443,2 | 3642,9 | 3854,2 | 4077,7 | 3125,1 |
| 2 | Тариф на питьевую воду | руб./м3 | 36,0 | 37,7 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 41,1 | 42,9 | 44,8 | 46,7 | 48,7 | 50,8 | 53,0 | 44,2 |
| 3 | Тариф на услуги водоотведения | руб./м3 | 27,5 | 28,8 | 30,7 | 31,9 | 33,2 | 34,5 | 36,5 | 38,7 | 40,9 | 43,3 | 45,8 | 48,4 | 51,2 | 39,6 |
| 4 | Тариф на электрическую энергию | руб./кВт×ч | 2,7 | 2,8 | 3,0 | 3,1 | 3,2 | 3,3 | 3,5 | 3,6 | 3,8 | 3,9 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 3,6 |
| 5 | Тариф на природный газ | руб./м3 | 6,9 | 6,7 | 7,1 | 7,4 | 7,7 | 8,0 | 8,3 | 8,7 | 9,0 | 9,4 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 8,6 |
| 6 | Тариф на вывоз ТКО | руб./м3 | 398,8 | 436,7 | 435,2 | 452,8 | 466,3 | 484,9 | 504,3 | 524,5 | 545,4 | 567,2 | 589,9 | 613,5 | 638,1 | 529,3 |
| 7 | Индекс изменения платы за коммунальные услуги | × | × | 1,0 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,5 |

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги приведён в таблице 67.

Таблица 67

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед.изм.** | **2024** | **Период** | | | | | | | | | | | |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2025-2035** |
| 1 | Однокомнатная квартира (1 чел.) | руб./мес. | 3293,1 | 3556,5 | 3762,8 | 3924,6 | 4081,6 | 4244,8 | 4414,6 | 4591,2 | 4774,9 | 4965,9 | 5164,5 | 5371,1 | 4441,1 |
| 2 | Двухкомнатная квартира (2 чел.) | руб./мес. | 5369,4 | 5799,0 | 6135,3 | 6399,1 | 6655,1 | 6921,3 | 7198,1 | 7486,1 | 7785,5 | 8096,9 | 8420,8 | 8757,6 | 7241,4 |
| 3 | Трёхкомнатная квартира (3 чел.) | руб./мес. | 7445,8 | 8041,4 | 8507,8 | 8873,7 | 9228,6 | 9597,7 | 9981,7 | 10380,9 | 10796,2 | 11228,0 | 11677,1 | 12144,2 | 10041,6 |

Динамика среднедушевых доходов населения Сокурского сельсовета приведена в таблице 68.

Таблица 68

Динамика среднедушевых доходов населения[[22]](#footnote-22)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед.изм.** | **2023** | **2024** | **Период** | | | | | | | | | | |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Среднедушевой доход | руб./мес. | 40789 | 44051,9 | 46607 | 48611 | 50555 | 52578 | 54681 | 56868 | 59143 | 61508 | 63969 | 66528 | 69189 |

Критерии доступности реализации Программы для населения приведены в таблице 69.

Таблица 69

Критерии доступности реализации Программы для населения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2024** | **I этап** | | | | | | | | | | | **2025-2035** |
| **(базовый)** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **1** | **Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1** | **однокомнатная квартира (1 чел.)** | **%** | **8,73%** | **8,91%** | **9,04%** | **9,06%** | **9,06%** | **9,06%** | **9,06%** | **9,06%** | **9,06%** | **9,06%** | **9,06%** | **9,06%** | **9,05%** |
|  | *отклонение от 2024 года* | *%* | *0,00%* | *0,18%* | *0,31%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* |  |
|  | *отклонение от нормативного уровня (не более 22%)* | *%* | *-13,27%* | *-13,09%* | *-12,96%* | *-12,94%* | *-12,94%* | *-12,94%* | *-12,94%* | *-12,94%* | *-12,94%* | *-12,94%* | *-12,94%* | *-12,94%* |  |
| **1.2** | **двухкомнатная квартира (2 чел.)** | **%** | **7,11%** | **7,26%** | **7,37%** | **7,39%** | **7,39%** | **7,39%** | **7,39%** | **7,39%** | **7,39%** | **7,39%** | **7,39%** | **7,39%** | **7,37%** |
|  | *отклонение от 2024 года* | % | *0,00%* | *0,15%* | *0,25%* | *0,27%* | *0,27%* | *0,27%* | *0,27%* | *0,27%* | *0,27%* | *0,27%* | *0,27%* | *0,27%* |  |
|  | *отклонение от нормативного уровня (не более 22%)* | % | *-14,89%* | *-14,74%* | *-14,63%* | *-14,61%* | *-14,61%* | *-14,61%* | *-14,61%* | *-14,61%* | *-14,61%* | *-14,61%* | *-14,61%* | *-14,61%* |  |
| **1.3** | **трёхкомнатная квартира (3 чел.)** | **%** | **9,87%** | **10,07%** | **10,22%** | **10,24%** | **10,24%** | **10,24%** | **10,24%** | **10,24%** | **10,24%** | **10,24%** | **10,24%** | **10,24%** | **10,23%** |
|  | *отклонение от 2024 года* | % | *0,00%* | *0,21%* | *0,35%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* |  |
|  | *отклонение от нормативного уровня (не более 22%)* | % | *-12,13%* | *-11,93%* | *-11,78%* | *-11,76%* | *-11,76%* | *-11,76%* | *-11,76%* | *-11,76%* | *-11,76%* | *-11,76%* | *-11,76%* | *-11,76%* |  |
| **2** | **Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги** | **%** | **94,9** | **95,2** | **95,5** | **95,8** | **96,0** | **96,3** | **96,6** | **96,9** | **97,2** | **97,5** | **97,8** | **98,0** | **96,6** |
|  | *отклонение от 2024 года* | *%* | *0,00* | *0,28* | *0,56* | *0,84* | *1,12* | *1,41* | *1,69* | *1,97* | *2,26* | *2,55* | *2,83* | *3,12* |  |
|  | *отклонение от целевого уровня (не менее 98%)* | *%* | *-3,1* | *-2,8* | *-2,5* | *-2,2* | *-2,0* | *-1,7* | *-1,4* | *-1,1* | *-0,8* | *-0,5* | *-0,2* | *0,0* |  |
| **3** | **Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения** | **%** | **16,1%** | **15,8%** | **15,6%** | **15,3%** | **15,0%** | **14,8%** | **14,5%** | **14,3%** | **14,0%** | **13,8%** | **13,6%** | **13,3%** | **14,55%** |
|  | *отклонение от 2024 года* | *%* | *0,00%* | *-0,27%* | *-0,54%* | *-0,80%* | *-1,07%* | *-1,32%* | *-1,57%* | *-1,81%* | *-2,05%* | *-2,30%* | *-2,53%* | *-2,76%* |  |
|  | *отклонение от целевого уровня (не более 15%)* | *%* | *1,1%* | *0,8%* | *0,6%* | *0,3%* | *0,0%* | *-0,2%* | *-0,5%* | *-0,7%* | *-1,0%* | *-1,2%* | *-1,4%* | *-1,7%* |  |

Средний размер коммунальных платежей к 2035 году составит:

* для одного проживающего в однокомнатной квартире – 5371,1 руб. в месяц;
* для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире – 8757,6 руб. в месяц;
* для трёх человек, проживающих в трёхкомнатной квартире – 12144,2 руб. в месяц.

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. В отношении всех оценочных критериев услуги организаций коммунального комплекса на протяжении всего периода реализации программных мероприятий являются доступными. Это относится к сравнению, как с уровнем 2024 года, так и с оценочными нормативными уровнями. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию (2023-2024 гг.) по доступности услуг коммунального комплекса. Расчётные значения проанализированных 3-х критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствие с заданными темпами.

В соответствии со ст.159 Жилищного Кодекса РФ гражданам предоставляются субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, в случае если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчёта субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчёта субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектами РФ. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму.

Субсидии предоставляются гражданам при отсутствии у них задолженности по оплате жилых помещений и коммунальных услуг или при заключении и (или) выполнении гражданами соглашений по её погашению.

Субсидии предоставляются гражданам Правительством Новосибирской области.

Условия предоставления субсидий также регулируются постановлением Правительства РФ от 14.12.2005 № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг» и Законом Новосибирской области от 06.12.2013 № 380-ОЗ «О порядке и условиях предоставления компенсаций расходов на оплату жилого помещения и (или) коммунальных услуг отдельным категориям граждан, проживающим на территории Новосибирской области».

Для расчёта размера и предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг применяются:

* региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчёта субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг;
* региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, дифференцированный по муниципальным образованиям;
* региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Постановлением Губернатора Новосибирской области от 15.03.2024 № 47 «Об установлении региональных стандартов оплаты жилого помещения и коммунальных услуг в Новосибирской области на 2024 год» установлен размер социальной нормы площади жилья, приходящейся на одного человека:

* 18 м2 общей площади жилого помещения на одного члена семьи, состоящей из трёх и более человек;
* 42 м2 общей площади жилого помещения на семью, состоящую из двух человек;
* 33 м2 общей площади жилого помещения на одиноко проживающих граждан.

На 2019 год установлен региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи – дифференцированно, в зависимости от размера совокупного семейного дохода:

* 16 % - при уровне доходов на одного члена семьи до 2 прожиточных минимумов;
* 22 % - при уровне доходов на одного члена семьи свыше 2 прожиточных минимумов.

В соответствии с п. 6 статьи 159 Жилищного кодекса Российской Федерации, размер регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг устанавливается, исходя из размера платы за пользование жилым помещением (плата за наём) для нанимателей по договорам социального найма, проживающих в жилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах, уровень благоустройства, конструктивные и технические параметры которых соответствуют средним условиям в муниципальном образовании, размера платы, используемой для расчёта платы за содержание жилого помещения для указанных нанимателей, цен, тарифов и нормативов потребления коммунальных услуг, используемых для расчёта платы за коммунальные услуги. Размер регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг устанавливается для собственников жилых помещений исходя из размера платы, используемой для расчёта платы за содержание жилого помещения для указанных нанимателей, минимального размера взноса на капитальный ремонт (при уплате в соответствии с настоящим Кодексом взносов на капитальный ремонт), цен, тарифов на ресурсы, необходимые для предоставления коммунальных услуг, и нормативов потребления коммунальных услуг, используемых для расчёта платы за коммунальные услуги.

Размер совокупных субсидий населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг с учётом прогнозной динамики изменения числа семей-получателей субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, а также индекса изменения платы за коммунальные услуги и уровня доходов населения к 2035 году может составить 4 910,0 тыс. руб.

Прогноз размера оказания социальной поддержки по оплате жилого помещения и коммунальных услуг по Сокурскому сельсовету приведён в таблице 70.

Таблица 70

Прогноз размера оказания социальной поддержки по оплате коммунальных услуг

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2024** | **Период** | | | | | | | | | | | **2025-2035** |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| Численность семей, получающих компенсацию на оплату жилого помещения, коммунальных услуг и капитального ремонта | семей | 409 | 408 | 408 | 408 | 407 | 407 | 406 | 406 | 406 | 405 | 405 | 404 | 406 |
| Численность граждан, получающих компенсацию на оплату жилого помещения, коммунальных услуг и капитального ремонта (с учётом членов семьи) | чел. | 1 226 | 1 225 | 1 224 | 1 223 | 1 221 | 1 220 | 1 219 | 1 218 | 1 217 | 1 215 | 1 214 | 1 213 | 1 219 |
| Объём денежных средств, предоставляемых населению в форме компенсации на оплату жилого помещения, коммунальных услуг и капитального ремонта | тыс. руб. | 3 043,7 | 3 283,9 | 3 470,9 | 3 616,5 | 3 757,4 | 3 903,8 | 4 055,9 | 4 213,9 | 4 378,1 | 4 548,6 | 4 725,8 | 4 910,0 | 4 078,6 |

# 

# **Модель для расчёта программы**

Формирование Программы инвестиционных проектов осуществляется на основании блок-схемы для расчёта Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Сокурского сельсовета на 2025-2035 гг.

Для проведения расчётов по Программе использованы первичные данные о показателях систем ресурсоснабжения: об основных технических характеристиках, производстве, отпуске, потерях, реализации (отпуске) и др., статистике аварий, отказов. С учётом институциональной структуры, зон действия источников определены балансы мощности и ресурса, резервы и дефициты системы, надёжность работы систем.

Расчёт целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры, а также расчёт перспективного спроса на услуги коммунального хозяйства, проводился с использованием первичных данных о показателях развития Сокурского сельсовета: динамике численности населения, ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, частной жилой застройки, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий, прогнозируемых изменений в промышленности на период действия программы, экономических показателей развития Сокурского сельсовета.

Расчёт финансовых потребностей для реализации программы производился, исходя из ежегодной динамики совокупной потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы проектов с учётом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года. Суммы финансирования представлены без НДС.

Все расчёты в Программе производились с помощью программы электронных таблиц Microsoft Office Excel по алгоритмам, определённым для каждого расчётного показателя, исходя из используемых первичных данных.

Оформление схем взаимодействия процессов в модели исполнено в соответствии с Р 50.1.028-2001 «Информационные технологии поддержки жизненного цикла продукции. Методология функционального моделирования».

Блок-схема Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Сокурского сельсовета представлена на рис. 10.

Рисунок 10. Модель Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Сокурского сельсовета



* 1. Распределение зон ответственности по реализации программных мероприятий

Инвестиционные проекты реализуются непосредственно организациями коммунального комплекса Сокурского сельсовета. Конкретный способ реализации инвестиционных проектов (доля хозяйственного или подрядного способов) определяется в рамках план-графиков выполнения работ в отношении каждого инвестиционного проекта.

Закрепление зон ответственности, а также конкретных исполнителей (соисполнителей) мероприятий и контролирующего субъекта осуществляется рамками внутренних распорядительных документов организаций. Для осуществления общего административного контроля организации коммунального комплекса предоставляют в Управление строительства, коммунального и дорожного хозяйства администрации Мошковского района копии данных распорядительных документов.

Общий контроль реализации инвестиционных проектов на уровне организаций коммунального комплекса осуществляется непосредственно директором (генеральным директором, председателем правления и т.д.) организации (далее – руководителем).

Основные направления ответственности по реализации программных мероприятий приведены в таблице 71.

Таблица 71

Основные направления ответственности по реализации программных мероприятий

| **Наименование организационных мероприятий** | **Зона**  **ответственности** | **Контроль** | **Способ закрепления ответственности** |
| --- | --- | --- | --- |
| Формирование план-графиков выполнения работ по каждому инвестиционному проекту (помесячно) | Структурное подразделение регулируемой организации  (служба капитального строительства, ремонтно-эксплуатационная служба) | Заместитель руководителя по направлению  (капитальное строительство, реконструкция, модернизация, капитальные и текущие ремонты) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Проведение конкурсных процедур (внесение проекта в план закупок, организация проведения торгов, заключение договора) | Структурное подразделение регулируемой организации  (юридическая служба, договорной отдел) | Заместитель руководителя по направлению  (юридическое направление) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Строительство, реконструкция и модернизация объектов хозяйственным способом | Структурное подразделение регулируемой организации  (служба капитального строительства, ремонтно-эксплуатационная служба) | Заместитель руководителя по направлению  (капитальное строительство, реконструкция, модернизация, капитальные и текущие ремонты) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Строительство, реконструкция и модернизация объектов подрядным способом | Структурное подразделение регулируемой организации – контроль подрядчика  (служба капитального строительства, ремонтно-эксплуатационная служба) | Заместитель руководителя по направлению  (капитальное строительство, реконструкция, модернизация, капитальные и текущие ремонты) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Финансирование инвестиционных проектов в соответствии с план-графиком работ | Финансово-экономические службы, бухгалтерия | Заместитель руководителя по направлению  (финансы, экономика) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Общий контроль реализации инвестиционных проектов | Заместители руководителя по направлению | Руководитель организации | × |

* 1. План-график работ по реализации Программы

Программа реализуется:

* исполнительно-распорядительным органом местного самоуправления Сокурского сельсовета – администрацией Сокурского сельсовета;
* действующими организациями коммунального комплекса Сокурского сельсовета и Мошкинского района.

При реализации мероприятий Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий по реализации программных мероприятий, а также за достижение утверждённых значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры Сокурского сельсовета.

Порядок согласования и утверждения инвестиционных программ регулируемых организаций определяется следующими нормативно-правовыми актами:

* Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;
* Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
* Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
* Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
* Постановление Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов».

Проект организации работ по реализации Программы приведён в таблице 72.

Таблица 72

Предложения по организации работ по реализации Программы

| **№ п/п** | **Система коммунальной инфраструктуры /**  **Наименование мероприятия** | **Сроки реализации** | **Ответственный исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса** | | |
| 1.1. | Теплоснабжение | - | Организация коммунального комплекса |
| 1.2. | Водоснабжение | до 1 марта (направляется в регулируемую организацию) | Администрация Мошковского района |
| 1.3. | Водоотведение | до 1 марта (направляется в регулируемую организацию) | Администрация Мошковского района |
| 1.4. | Электроснабжение | - | Организация коммунального комплекса |
| 1.5. | Газоснабжение | - | Организация коммунального комплекса |
| 1.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | - | Организация коммунального комплекса |
| **2.** | **Разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные услуги** | | |
| 2.1. | Теплоснабжение | до 15 апреля (представляется в Департамент по тарифам  Новосибирской области);  до 18 апреля (представляется на согласование в Администрацию Мошковского района);  до 30 октября (Департамент по тарифам  Новосибирской области утверждает инвестиционную программу) | Регулируемые организации;  Администрация Мошковского района;  Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 2.2. | Водоснабжение | до 1 мая (направить в Администрацию Мошковского района для согласования);  до 1 мая (направить в Департамент по тарифам  Новосибирской области для утверждения инвестиционную программу) | Регулируемые организации;  Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 2.3. | Водоотведение | до 1 мая (направить в Администрацию Мошковского района для согласования);  до 1 мая (направить в Департамент по тарифам  Новосибирской области для утверждения инвестиционную программу) | Регулируемые организации;  Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 2.4. | Электроснабжение | до 5 апреля (представляется в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области);  до 1 ноября (Министерство Жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утверждает инвестиционную программу) | Регулируемые организации;  Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области |
| 2.5. | Газоснабжение | до 5 апреля (представляется в Министерство Жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области);  до 1 ноября (Министерство Жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утверждает инвестиционную программу) | Регулируемые организации;  Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области |
| 2.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | до 15 июля (представляется в Департамент по тарифам  Новосибирской области);  до 30 октября (Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области); | Регулируемые организации;  Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| **3.** | **Утверждение тарифов на коммунальные услуги** | | |
| 3.1. | Теплоснабжение | декабрь,  (тепловая энергия, теплоноситель, ГВС, транспортировка тепловой энергии) | Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 3.2. | Водоснабжение | декабрь,  (питьевая вода, техническая вода, транспортировка воды) | Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 3.3. | Водоотведение | декабрь,  (отведение сточных вод, транспортировка сточных вод) | Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 3.4. | Электроснабжение | декабрь,  (единые котловые тарифы, индивидуальные тарифы для взаиморасчёта смежных сетевых организаций, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, тарифы для населения и приравненных к нему категорий) | Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 3.5. | Газоснабжение | декабрь,  (единые котловые тарифы, индивидуальные тарифы для взаиморасчёта смежных сетевых организаций, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, тарифы для населения и приравненных к нему категорий) |  |
| 3.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | декабрь,  (вывоз и утилизация ТКО, уборка контейнерных площадок; утилизация и захоронение ТКО) | Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| **4.** | **Принятие решений по выделению бюджетных средств с учётом финансового плана Программы на очередной финансовый год** | | |
| 4.1. | Теплоснабжение | Ноябрь  (в составе проекта бюджета Мошковского района на очередной год и плановый период) | Совет депутатов Мошковского района |
| 4.2. | Водоснабжение | Ноябрь  (в составе проекта бюджета Мошковского района на очередной год и плановый период) | Совет депутатов Мошковского района |
| 4.3. | Водоотведение |
| 4.4. | Электроснабжение |
| 4.5. | Газоснабжение |
| 4.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами |
| **5.** | **Подготовка отчётов о реализации мероприятий (инвестиционных программ) и достижении основных показателей Программы** | | |
| 5.1. | Теплоснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.2. | Водоснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.3. | Водоотведение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.4. | Электроснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.5. | Газоснабжение | ежегодно до 1 марта | Регулируемые организации |
| 5.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | ежегодно | Регулируемые организации |
| **6.** | **Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д.** | | |
| 6.1. | Теплоснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.2. | Водоснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.3. | Водоотведение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.4. | Электроснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.5. | Газоснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| **7.** | **Осуществление контроля за реализацией Программы, а также её конечные результаты и эффективное выполнение мероприятий Программы** | | |
| 7.1. | Теплоснабжение | Оперативный (текущий) контроль – на постоянной основе,  Итоговый контроль – полугодовой, ежегодно | Регулируемые организации; Управление строительства, коммунального и дорожного хозяйства администрации Мошковского района |
| 7.2. | Водоснабжение |
| 7.3. | Водоотведение |
| 7.4. | Электроснабжение |
| 7.5. | Газоснабжение |
| 7.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами |

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет Глава Мошковского района.

Финансирование расходов на реализацию Программы осуществляется в порядке, установленном бюджетным процессом Мошковского района, долгосрочными финансово-хозяйственными планами предприятий коммунального комплекса Мошковского района и Сокурского сельсовета.

При формировании областного бюджета, администрация Мошковского района:

* вносит предложения о финансировании программных мероприятий в соответствии с разработанной и утверждённой проектно-сметной документацией, и технико-экономическими обоснованиями;
* формирует перечень программных мероприятий для представления их к финансированию из краевого бюджета в рамках реализации федеральных и региональных целевых программ;
* осуществляет контроль за выполнением программных мероприятий.
  1. Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы

Предоставление отчётности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Целью мониторинга выполнения Программы является ежегодный контроль ситуации, а также анализ выполнения мероприятий, предусмотренных Программой.

Управление строительства, коммунального и дорожного хозяйства администрации Мошковского района один раз в год представляет на совещаниях при Главе Мошковского района отчёт о ходе выполнения Программы, в случае исполнения Программы в целом – информацию за весь период реализации.

В составе ежегодного отчёта о ходе работ по Программе представляется информация об оценке эффективности реализации Программы по следующим критериям:

1. Критерий «Степень достижения планируемых результатов целевых индикаторов реализации мероприятий Программы» базируется на анализе целевых показателей, указанных в Программе, и рассчитывается по формуле:

КЦИi = , где:

КЦИi – степень достижения i-го целевого индикатора Программы;

ЦИФi (ЦИПi) – фактическое (плановое) значение i-го целевого индикатора Программы.

Значение показателя КЦИi должно быть больше либо равно 1.

1. Критерий «Степень соответствия бюджетных затрат на мероприятия Программы запланированному уровню затрат» и рассчитывается по формуле:

КБЗi =, где:

КБЗi – степень соответствия бюджетных затрат i-го мероприятия Программы;

БЗФi (БЗПi) - фактическое (плановое, прогнозное) значение бюджетных затрат i-го мероприятия Программы.

1. Критерий «Эффективность использования бюджетных средств на реализацию отдельных мероприятий» показывает расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы в расчете на 1 единицу прироста целевого индикатора по тому же мероприятию и рассчитывается по формуле:

ЭПi =; ЭФ i=, где:

ЭПi (ЭФi) – плановая (фактическая) отдача бюджетных средств по i-му мероприятию Программы;

БРПi, (БРФi) - плановый (фактический) расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы;

ЦИПi (ЦИФi) - плановое (фактической) значение целевого индикатора по i-му мероприятию Программы.

Значение показателя ЭФi не должно превышать значение показателя ЭПi.

Исполнительно-распорядительным органам рекомендовано обеспечить размещение на официальном сайте муниципального образования ежегодного отчёта об эффективности реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, комплексного развития социальной инфраструктуры, в том числе отчётов о реализации предусмотренных указанными программами проектов, а также протоколов заседаний муниципальных общественных советов по вопросам привлечения инвестиций с информацией о рассмотрении указанных отчётов.

Рекомендованный срок: ежегодно до 1 марта следующего года за отчётным.

Информация и отчётность об исполнении мероприятий Программы, входящих в состав инвестиционных программ организаций коммунального комплекса Сокурского сельсовета, подлежит раскрытию в соответствии с требованиями регулирующих органов государственной власти к формам и срокам раскрытия, в том числе с использованием ЕИАС.

* 1. Порядок и сроки корректировки Программы

Внесение изменений в Программу осуществляется по итогам анализа отчёта о ходе выполнения Программы путём внесения изменений в соответствующее Решение Совета депутатов Мошковского района, которым утверждена Программа.

При необходимости по итогам мониторинга разрабатываются предложения по корректировке программы комплексного развития.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

1. описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
2. анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
3. анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);
4. выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке программ комплексного развития согласовываются Главой, Мошковского района и являются основанием для:

1. корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водо-, снабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
2. внесения изменений в программу комплексного развития.

Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д. происходит в течение финансового года, но не чаще 1 раза в полугодие.

Планирование расходов на реализацию всех муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности, в перечне мероприятий которых предусмотрены ассигнования на закупку товаров, работ и услуг на обеспечение муниципальных нужд в основной части осуществлено с увязкой целевых статей расходов с основными мероприятиямимуниципальных программ и непрограммных направлений деятельности.

1. Постановление Губернатора Новосибирской области№ 589-п от 13.12.2022. [↑](#footnote-ref-1)
2. Среднемесячная заработная плата, средняя пенсия – по данным Росстата (Мошковский район и Новосибирская область). [↑](#footnote-ref-2)
3. Прогноз составлен на основе ретроспективных показателей с 2018 года и с учётом заложенного в прогнозе СЭР РФ до 2036 года инфляции. [↑](#footnote-ref-3)
4. Коэффициент пересчёта условного топлива в электроэнергию: 0,123 т.у.т. = 1 тыс. кВт. Для расчётов взята среднегодовая стоимость за 1 кВт для населения в 2024 году (2,81 руб., округлённо). [↑](#footnote-ref-4)
5. 2021-2023 гг. – отчёты об исполнении бюджета Мошковского района, 2024-2026 гг. – решение об утверждении бюджета Мошковского района Новосибирской области на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, 2027-2035 гг. прогноз с учётом динамики прошлых лет. [↑](#footnote-ref-5)
6. Общедомовые нужды. [↑](#footnote-ref-6)
7. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 14 декабря 2023 года № 608-В/НПА до 2028 г. [↑](#footnote-ref-7)
8. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области т 14 декабря 2023 года № 608-В/НПА. [↑](#footnote-ref-8)
9. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В [↑](#footnote-ref-9)
10. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2017 № 215-В. [↑](#footnote-ref-10)
11. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В [↑](#footnote-ref-11)
12. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2017 № 215-В. [↑](#footnote-ref-12)
13. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 14.12.2023 № 609-ТЭ/НПА [↑](#footnote-ref-13)
14. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 29.11.2023 г. №408-ЭЭ/НПА. [↑](#footnote-ref-14)
15. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 15.08.2012 № 168-ЭЭ, 3 чел. в 3 к. квартире. [↑](#footnote-ref-15)
16. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 15.08.2012 № 168-ЭЭ, 4-5 эт. дома. [↑](#footnote-ref-16)
17. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2023 №627-Г/НПА. [↑](#footnote-ref-17)
18. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 15.08.2012 № 169-Г. [↑](#footnote-ref-18)
19. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 23.07.2024 №163-ЖКХ/НПА. [↑](#footnote-ref-19)
20. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 20.10.2017 № 342-ЖКХ. [↑](#footnote-ref-20)
21. Предельный уровень установлен Постановлением Губернатора Новосибирской области от 15.03.2024 № 47 «Об установлении региональных стандартов оплаты жилого помещения и коммунальных услуг в Новосибирской области на 2024 год». [↑](#footnote-ref-21)
22. Базовые данные (2023 г.) и прогноз до 2035 г. принят в соответствии с ретроспективой за период с 2018 года и ИПЦ в прогнозе СЭР РФ до 2036 года Минэкономразвития России. [↑](#footnote-ref-22)