



**АДМИНИСТРАЦИЯ МИАССКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

15.02.2024

№ 726

О внесении изменений в постановление Администрации Миасского городского округа от 03.12.2019 г. № 6212 «Об утверждении муниципальной программы «Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа»

В целях обеспечения безопасного и надежного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа, а также рационального распределения средств и концентрации ресурсов на требуемых направлениях в соответствии с Положением «О бюджетном процессе в Миасском городском округе», утвержденным Решением Собрании депутатов Миасского городского округа от 30.10.2015г. № 9, Решением Собрании депутатов Миасского городского округа от 22.12.2023 г. № 2 «О бюджете Миасского городского округа на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов», постановлением Администрации Миасского городского округа от 30.08.2023г. № 4493 «Об утверждении Перечня муниципальных программ, подлежащих к финансированию из бюджета Миасского городского округа в 2024 году», постановлением Администрации Миасского городского округа от 18.10.2013г. № 6596 «О порядке принятия решений о разработке муниципальных программ Миасского городского округа, их формировании и реализации», руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Миасского городского округа,  
**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Внести изменения в постановление Администрации Миасского городского округа от 03.12.2019 г. № 6212 «Об утверждении муниципальной программы «Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа»», а именно приложение к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Начальнику отдела организационной и контрольной работы:

1) направить настоящее постановление в Регистр муниципальных нормативных правовых актов Челябинской области;

2) направить настоящее постановление с приложениями в полном объеме для опубликования в сетевом издании средства массовой информации;

3) направить настоящее постановление без приложений для опубликования в печатном издании с указанием публикации в полном объеме в сетевом издании средства массовой информации;

4) разместить настоящее постановление на официальном сайте Администрации Миасского городского округа в информационно-коммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя Главы Округа (по городскому хозяйству и капитальному строительству).

Глава  
Миасского городского округа

Е.В. Ковальчук

Приложение  
к постановлению Администрации  
Миасского городского округа  
от 15.02.2024 № 726

Муниципальная программа  
«Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры  
Миасского городского округа»

I. Паспорт муниципальной программы

Ответственный исполнитель муниципальной программы	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации Миасского городского округа
Соисполнитель(и) муниципальной программы	Отсутствуют
Участник(и) муниципальной программы	МУП «Городская управляющая компания»
Проекты муниципальной программы	Отсутствуют
Подпрограммы муниципальной программы	Отсутствуют
Программно-целевые инструменты муниципальной программы	Мероприятия программы
Основная цель муниципальной программы	Обеспечение бесперебойного и безаварийного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа
Основные задачи муниципальной программы	1. Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду. 2. Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания». 3. Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям, обеспечение установленного давления газа).
Целевые показатели (индикаторы) муниципальной программы (подпрограммы)	1) Число аварий на источниках тепловой энергии, на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры, (ед). 2) Процент потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировке от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ»), (%) 3) Доля объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания, подготовленных к бесперебойной и безаварийной работе(%). 4) Количество объектов газоснабжения, приведенных к нормативным параметрам (шт.). 5) Наличие Паспорта готовности теплоснабжающей (их) организации к отопительному периоду.
Сроки и этапы реализации муниципальной программы	2020-2026 годы, в 7 этапов: 1 этап – 2020 год 2 этап – 2021 год

программы	3 этап – 2022 год 4 этап – 2023 год 5 этап – 2024 год 6 этап – 2025 год 7 этап – 2026 год								
Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы всего, в т.ч. по источникам, тыс. руб.	Источники	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	Бюджет МГО	332921,7	13497,5	1896,0	740,4	480,0	94888,9	184063,7	37355,2
	Областной бюджет	11000,0	0,0	7000,0	0,0	4000,0	0,0	0,0	0,0
	Средства МУП «Городская управляющая компания»	451006,0	49357,7	56839,9	65758,5	70169,0	75117,8	62208,3	71554,8
	<b>ИТОГО:</b>	794927,7	62855,2	65735,9	66498,9	74649,0	170006,7	246272,0	108910,0
Объемы бюджетных ассигнований муниципальной программы (тыс. руб.)*, средства запланированные в тарифе.	Источники	ИТОГО по источникам	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	Бюджет МГО	16613,9	13497,5	1896,0	740,4	480,00	0,0	0,0	0,0
	Областной бюджет	11000,0	0,0	7000,0	0,0	4000,0	0,0	0,0	0,0
	Средства МУП «Городская управляющая компания»	451006,0	49357,7	56839,9	65758,5	70169,0	75117,8	62208,3	71554,8
	<b>ИТОГО:</b>	478619,9	62855,2	65735,9	66498,9	74649,00	75117,8	62208,3	71554,8
Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы (подпрограммы)	<ul style="list-style-type: none"> <li>– снижение числа аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры;</li> <li>– снижение потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировке от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство»);</li> <li>– обеспечение соблюдения критериев надежности электроснабжения потребителей электрической энергии с учетом климатических условий,</li> <li>– обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа.</li> </ul>								

\*При изменении финансирования, программа подлежит корректировке согласно, выделенных ассигнований.

## II. Содержание проблемы и обоснование необходимости её решения программными методами

### 1. Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

Необходимость ежегодной подготовки объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду определена полномочиями органов местного самоуправления по организации в границах поселения электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, водоотведения, снабжения населения топливом, регулированию и

контролю в сфере теплоснабжения.

Оценка готовности к отопительному периоду Миасского городского округа осуществляется в соответствии с Федеральным законом №190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении» и «Правилами оценки готовности к отопительному периоду», утвержденными Приказом Минэнерго России №103 от 12.03.2013 г.

Проверка готовности муниципального образования Миасский городской округ осуществляется Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, результатом проверки является Паспорт готовности к отопительному периоду.

В целях оценки готовности муниципального образования к отопительному периоду Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору проверяются:

- 1) наличие плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций;
- 2) наличие системы мониторинга состояния системы теплоснабжения;
- 3) наличие механизма оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения;
- 4) выполнение требований по оценке готовности к отопительному периоду теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии.

В соответствии с требованиями Правил оценки готовности к отопительному периоду муниципальное образование выполняет проверку и оценку готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду.

В рамках данных полномочий муниципального образования Управлением по ЖКХ, энергетики и транспорта в настоящем разделе Программы предусмотрены организационные и технические мероприятия по обеспечению и контролю подготовки объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду, включающие в себя:

Организационные мероприятия по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

- 1) Подготовка Постановления Администрации МГО «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и социальной сферы Миасского городского округ к работе в отопительный период с «Планом организационно-технических мероприятий по подготовке к отопительному периоду объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики»;

- 2) Создание комиссии по проверке готовности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии к работе в отопительный период;

- 3) Разработка программы проведения оценки готовности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии к отопительному периоду;

- 4) Организация проведения проверок теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии к отопительному периоду (до 01 сентября), составление Актов проверок с приложением Перечня замечаний;

- 5) Составление и выдача Паспортов готовности к отопительному периоду по каждому объекту проверки в течение 15 дней с даты подписания Акта в случае, если объект проверки готов к отопительному периоду.

При наличии Перечня замечаний проводится повторная проверка, по результатам которой составляется новый Акт.

Организация, не получившая по результатам проверки Паспорт готовности до установленной даты (не позднее 15 сентября - для потребителей тепловой энергии, не позднее 1 ноября - для теплоснабжающих и теплосетевых организаций, не позднее 15 ноября - для муниципальных образований), обязана продолжить подготовку к отопительному периоду и устранение указанных в Перечне к акту замечаний к выполнению (невыполнению) требований по готовности. После уведомления комиссии об устранении замечаний к

выполнению (невыполнению) требований по готовности осуществляется повторная проверка. При положительном заключении комиссии оформляется повторный акт с выводом о готовности к отопительному периоду, но без выдачи паспорта в текущий отопительный период.

Технические мероприятия по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

К отопительному периоду в Миасском городском округе должна быть обеспечена техническая готовность объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа:

- Котельные – 50, в том числе муниципальные – 11;
- Тепловые сети – 237,93 км.;
- Тепловые насосные станции – 14;
- Центральные тепловые пункты – 6;
- Водозаборы – 7;
- Водопроводные насосные станции- 19 (в том числе муниципальные - 17);
- Очистные сооружения – 2;
- Сети водоснабжения – 274,86 км.;
- Сети водоотведения- 260,93 км.;
- Канализационные насосные станции – 28, в том числе муниципальные – 21.

Необходимость проведения ежегодных технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному сезону муниципального образования, теплоснабжающих и теплосетевых организаций обусловлена требованиями правовых и нормативных документов: приказ Минэнерго России от 12.03.2013г. №103, Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок от 02.04.2003 г. №4358 зарегистрированные в Минюсте России, Федеральный закон №190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», Федеральный закон №261-ФЗ от 23.10.2009 г. «Об энергосбережении и энергетической эффективности», Федеральный закон №116-ФЗ от 20.06.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

## 2. Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания.

Электрические сети – 1 509,91 км., в том числе муниципальные - 601,0 км.;

Трансформаторные подстанции- 340, в том числе муниципальные – 207.

## 3. Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).

Приведение объектов газоснабжения к нормативным параметрам, в соответствии с требованиями Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изм. и доп., вступ. в силу с 16.01.2019); Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ в редакции от 07.03.2017 г.; Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 06.11.2013 № 520, с изменениями).

### III. Основные цели и задачи муниципальной программы

Основной целью муниципальной программы является: обеспечение бесперебойного и безаварийного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа

Для ее достижения необходимо решить следующие задачи:

**Задача 1** Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

Для решения данной задачи необходимо:

1) Обеспечение бесперебойного снабжения населения и др. потребителей тепловой энергией в осенне-зимние периоды.

2) Организация своевременной подготовки объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Миасского городского округа к работе в осеннее - зимние периоды и обеспечения их устойчивого снабжения топливно-энергетическими ресурсами.

Для решения задачи запланировано проведение работ и мероприятий по следующим направлениям:

1) Выполнение организационно-технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

2) Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду.

3) Обеспечение теплоснабжающими организациями критериев надежности теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом климатических условий в соответствии с требованиями Правил оценки готовности к отопительному периоду, утвержденных Приказом Минэнерго России от 12.03.2013 №103.

4) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры.

**Задача 2** Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания».

Для решения данной задачи необходимо:

1) Выполнение организационно-технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры.

2) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры.

**Задача 3** Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).

Для решения данной задачи необходимо:

1) Приведение объектов газоснабжения к нормативным параметрам.

Сроки и этапы реализации муниципальной программы

Реализация мероприятий программы предусматривается в 2020-2026 годы, в семь этапов:

1 этап – 2020 год;

2 этап – 2021 год;

3 этап – 2022 год;

4 этап – 2023 год;

5 этап – 2024 год;

6 этап – 2025 год;

7 этап – 2026 год.

### V. Система мероприятий муниципальной программы

Система мероприятий представлена в приложении № 1 к настоящей Программе.

## VI. Ресурсное обеспечение муниципальной программы

Источником финансирования мероприятий программы являются средства бюджета Миасского городского округа и средства предприятия МУП «Городская управляющая компания».

Объем бюджетных ассигнований, средства, запланированные в тарифе в таблице 1.

Таблица 1 (тыс. руб.)

Источники	ИТОГО по источникам	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
<b>Задача 1</b> «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»								
Бюджет МГО	8457,9	6 116,5	1121,0	740,4	480,0	0,0	0,0	0,0
Областной бюджет	11000,0	0,0	7000,0	0,0	4000,0	0,0	0,0	0,0
<b>Задача 2</b> «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»								
Средства МУП «Городская управляющая компания»	451006,0	49357,7	56839,9	65758,5	70169,0	75117,8	62208,3	71554,8
<b>Задача 3</b> «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).								
Бюджет МГО	8 156,0	7 381,0	775,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по годам	478 619,90	62855,2	65735,9	66498,9	74 649,00	75117,8	62208,3	71554,8

При изменении финансирования, программа подлежит корректировке согласно, выделенных ассигнований.

Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы.

Таблица 2 (тыс. руб.)

	ИТОГО по годам	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
<b>Задача 1</b> «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»								
Бюджет МГО	324765,7	6116,5	1121,0	740,4	480,0	94888,9	184063,7	37355,2
Областной бюджет	11000,0	0,0	7000,0	0,0	4000,0	0,0	0,0	0,0
<b>Задача 2</b> «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»								
Средства МУП «Городская управляющая компания»	451006,0	49357,7	56839,9	65758,5	70169,0	75117,8	62208,3	71554,8
<b>Задача 3</b> «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления)								
Бюджет МГО	8 156,0	7 381,0	775,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по годам	794927,7	62855,2	65735,9	66498,9	74649,0	170006,7	246272,0	108910,0

## VII. Организация управления и механизм реализации муниципальной программы

Основные мероприятия, предусмотренные программой, могут уточняться и дополняться в зависимости от изменений в законодательстве РФ или Челябинской области, возможностей областного бюджета, бюджета Миасского городского округа и внебюджетного финансирования.

Ответственным исполнителем муниципальной программы является Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации МГО.

Ответственный исполнитель:

1) обеспечивает разработку муниципальной программы, ее согласование и внесение в установленном порядке на утверждение Главе Миасского городского округа;

2) формирует структуру муниципальной программы, а также перечень соисполнителей и участников муниципальной программы;

3) организует реализацию муниципальной программы и несет ответственность за достижение целевых индикаторов и показателей муниципальной программы и конечных результатов ее реализации, а также за эффективное использование бюджетных средств;

4) в срок до 15 июля текущего года представляет по запросу Управления экономики сведения, необходимые для проведения мониторинга реализации муниципальной программы;

5) запрашивает у соисполнителей информацию, необходимую для подготовки ответов на запросы Управления экономики;

6) проводит оценку эффективности мероприятий;

7) запрашивает у соисполнителей информацию, необходимую для подготовки годового отчета;

8) в срок до 15 февраля года, следующего за отчетным, подготавливает годовой отчет и представляет его в Управление экономики.

Соисполнители:

1) участвуют в разработке мероприятий муниципальной программы, в отношении которых они являются соисполнителями;

2) представляют в установленный срок ответственному исполнителю необходимую информацию для подготовки ответов на запросы Управления экономики, а также отчет о ходе реализации мероприятий муниципальной программы;

3) представляют ответственному исполнителю информацию, необходимую для подготовки годового отчета;

4) осуществляют реализацию мероприятий муниципальной программы в рамках своей компетенции;

5) представляют ответственному исполнителю копии актов, подтверждающих сдачу и прием в эксплуатацию объектов, строительство которых завершено, актов выполнения работ и иных документов, подтверждающих исполнение обязательств по заключенным муниципальным контрактам в рамках реализации мероприятий муниципальной программы.

Участником муниципальной программы является МУП «Городская управляющая компания».

Участники:

1) представляют предложения по мероприятиям при разработке муниципальной программы, при реализации которых планируют принять участие;

2) представляют ответственному исполнителю (соисполнителю) информацию, необходимую для подготовки годового отчета;

3) участвуют в реализации мероприятий муниципальной программы в рамках своей компетенции.

Ответственный исполнитель Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации Миасского городского округа осуществляет:

– текущее управление реализацией программы;

– вносит предложения по уточнению объемов финансирования в процессе реализации мероприятий программы;



–организуют выполнение мероприятий программы в соответствии с федеральным законом от 5 апреля 2013 г. N 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации Миасского городского округа несет ответственность за своевременную и качественную организацию реализации программы, целевое и эффективное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств.

Отчеты о выполнении целевых индикаторов и показателей муниципальной программы выполняются в соответствии с постановлением Администрации Миасского городского округа от 18.10.2013 г. № 6596 «О порядке принятия решений о разработке муниципальных программ Миасского городского округа, их формировании и реализации».

Участник муниципальной программы МУП «Городская управляющая компания»:

1. Осуществляет своевременную подготовку объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Миасского городского округа к работе в осенне-зимние периоды и обеспечения их устойчивого снабжения топливно-энергетическими ресурсами.

2. Выполняет мероприятия по реконструкции (модернизации, замены марки, сечения, материала), по ремонту ВЛ-0,4 кВ, трансформаторов, строительной части зданий, выполнение испытаний, измерений, очистку охранных зон ЛЭП от поросли, по строительству трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, кабельных и воздушных линий электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания».

#### VIII. Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы

Реализация мероприятий муниципальной программы приведет к достижению следующих целевых индикаторов и показателей:

–снизит число аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры;

–снизит потери тепловой энергии при ее передаче и транспортировке от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство»);

–обеспечит соблюдение критериев надежности электроснабжения потребителей электрической энергии с учетом климатических условий,

–обеспечит надежное и бесперебойное газоснабжение населения и предприятий округа.

Таблица 2

Показатель	Факт				Плановые значения		
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»							
Число аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры. (ед.)	0	0	0	0	0	0	0
Процент потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировке от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ») (%).	16,5	14	14	14	14	14	14
Наличие Паспорта готовности Миасского городского округа к отопительному периоду. (ед.)	1	1	0	1	1	1	1
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
Доля объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания, подготовленных к бесперебойной и безаварийной работе (%).	75%	75 %	75 %	75 %	75 %	75 %	75 %
Задача 3 «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).							
Количество объектов газоснабжения, приведенных к нормативным параметрам (шт.).	1	1	1	0	0	0	0

## IX. Финансово-экономическое обоснование муниципальной программы.

Для организации функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа на 2020-2026 годы необходимо 794 927,7руб.

Расчет затрат на мероприятия по муниципальной программе производится путем составления проектно-сметной документации. Проектно-сметная документация разрабатывается ресурсно-индексным методом в текущем уровне цен на основе федеральной сметной нормативной базы (ФСНБ-2022) с использованием индексов изменения сметной стоимости строительства по группам однородных строительных ресурсов и сметных цен.









1.1.72) Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)		м	265	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.73) Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п. Селянкино		шт	5	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.74) Актуализация схемы теплоснабжения Миасского городского округа		шт	1	Бюджет МГО	1890,0	400,0	420,0	590,0	480,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.75) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры		шт	1	Бюджет МГО	150,4	0,0	0,0	150,4	0,00	0,0	0,0	0,0	
1.1.76) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Карла Маркса в пос. Первомайский Миасского городского округа		м	606	Бюджет МГО	854,2	854,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.77) Комплексная гидравлическая балансировка системы централизованного теплоснабжения Северной части и п. Строителей (установка клапанов у потребителей в тепловых пунктах)		шт	439	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.78) Капитальный ремонт трубопровода напорной канализации в поселке Ленинск		м	274	Бюджет МГО	4 226,8	4 226,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.79) Прохождение экспертизы проектно-сметной документации в ОГАУ «Госэкспертиза Челябинской области»		шт	6	Бюджет МГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.80) Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения Миасского городского округа		шт	1	Бюджет МГО	1 270,9	635,5	635,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.81) Выполнение работ по ремонту кровли и отмостки насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5 и осуществление строительного контроля за выполнением работ по ремонту кровли и отмостки насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5.		шт	1	Бюджет МГО	65,6	0,00	65,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.2) Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Областной бюджет	11000,0	0,0	7 000,0	0,0	4 000,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Итого по разделу 1</b>					<b>19457,9</b>	<b>6 116,5</b>	<b>8121,0</b>	<b>740,4</b>	<b>4480,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>Бюджет МГО</b>					<b>8457,9</b>	<b>6 116,5</b>	<b>1121,0</b>	<b>740,4</b>	<b>480,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>Областной бюджет</b>					<b>11000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>7000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	



Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм	Кол	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.								Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>													
<b>2.1. Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса.</b>	МУП "ГУК"			Средства МУП «Городская управляющая компания»	42293,0	5028,9	7032,1	5644,2	6473,0	6717,5	4575,3	6822,0	
в том числе:													
2.1.1 Замена воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 пос. Н.Атлян, частный сектор, ул. Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (замена неизолированного провода А-35 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 57 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 - 64 шт)	МУП "ГУК"	км	1,429	амортизация	1650,	0,0	1650,	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_201.01.2021 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г);
2.1.2 Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-319 (пос. Н.Атлян) частный сектор ул. Городок (замена неизолированного провода А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 140шт. на ж/б стойки СВ-95-3 157 шт.)	МУП "ГУК"	км	4,7	амортизация	3685,4	0,0	0,0	3685,4	0,0	0,0	0,0	0,0	К_201.04.2022 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);
2.1.3 Частичная замена= 31,08 %) воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 «пос. Дачный-2» частный сектор ул. Машиностроителей, ул. Фрезерная (замена неизолированного провода А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 30шт. на ж/б стойки СВ-95-3 37 шт.)	МУП "ГУК"	км	1,1	амортизация	862,0	0,0	0,0	0,0	862,0	0,0	0,0	0,0	К_201.03.2023 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);

2.1.4. Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-316 (пос. Н. Атлян) частный сектор ул. Ильменская, ул. Уральская и ул. Луговая (замена неизолированного провода А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 35 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 47 шт.)	МУП «ГУК»	км	1,4	амортизация	2268,6					2268,6			К_201.02.2024 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);
2.1.5 Частичная замена=10,52%) сооружения-воздушной линии 0,4 кВ от ТП-308 частный сектор пос. Тьелга (замена неизолированного провода А-25 на изолированный СИП-2 3х150+1х95, замена деревянных опор 123 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 200шт.)	МУП «ГУК»	км	4,0	амортизация	3899,4	0,0				3899,4			К_201.05.2025 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.5.1. Ремонт воздушной линии ВЛ-0,4 кВ от ПС "Сыростан-Тяга" частный сектор ул. 60 лет Октября, район домов 1-15, ул. Набережная, район домов 2-18 (замена неизолированного провода А-16 на провод СИП-2 3х95+1х95 - 400 м, замена деревянных опор на ж/б - 12 шт.)	МУП «ГУК»	км	0,4	амортизация	250,0						250,0		по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ
2.1.5.2. Ремонт воздушной линии ВЛ-0,4 кВ от КТП-6 пос. Миасс-2 частный сектор ул. Сосновая, район домов 2-14 - 280 м (замена неизолированного провода А-16 на провод СИП-2 3х95+1х95 - 280 м, замена деревянных опор на ж/б - 8 шт.)	МУП «ГУК»	км	0,28	амортизация	150,0						150,0		по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ
2.1.6. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.1,3,5,6,11,13,16,17,18,19) (пр. Автозаводцев, 5)	МУП «ГУК»	шт	10	амортизация	3245,0	0,0	3245,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.01.2021 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г)

2.1.7. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18) (ул. Ильмен-Тау)	МУП «ГУК»	шт	1	амортизация	319,0	0,0	319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.03.2021 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г)
2.1.8. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч.2, 3, 4, 5, 10, 13, 14) (ул. Макаренко, 5)	МУП "ГУК"	шт	7	амортизация	4068,0	0,0	0,0	0,0	4068,0	0,0	0,0	0,0	К_203.06.2023 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.9. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-5 (яч.7, 11, 22) (ул. Ак. Павлова, 33)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.02.2024 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.10. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.2, 12, 6, 9) (ул. Ильмен-Тау)	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	2542,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2542,2	0,0	0,0	К_203.04.2024 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.11. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-8 (яч.1,3,7) (б. Карпова,10)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	1906,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1906,6	0,0	0,0	К_203.05.2024 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.12. Замена выключателя нагрузки на вакуумный выключатель ТП-901 РУ-10 (яч.4,7) (ул. Победы, 27)	МУП "ГУК"	шт	2	амортизация	675,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	675,9	0,0	К_203.07.2025 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.13 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.1,4,6,9,10)	МУП "ГУК"	шт	5	амортизация	1 622,0	1 622,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г

2.1.14 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-43 РУ-10 (яч.2,3)	МУП "ГУК"	шт	2	амортизация	722,8	722,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.15 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.6,10,11)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	999,1	999,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.16 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-4 (яч.13) (пр. Автозаводцев, 5)	МУП "ГУК"	шт	1	амортизация	312,6	312,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.17 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-1А	МУП "ГУК"	шт	1	амортизация	437,4	437,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.18 Замена трансформаторов в ТП-300 (ул. 8 Июля, 33) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-67 (ул. 8 Марта, 110) (ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1 шт), ТП-7 (ул. Молодежная, 12а) (ТСМА-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-23 (Школа №10) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт)	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	960,7	0,0	960,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.08.2021 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г)
2.1.19 Замена тр-ров в ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)	МУП "ГУК"	шт	1	амортизация	560,3	0,0	0,0	560,3	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.09.2022 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)

2.1.20 Замена тр-ров в ТП-218 (ул.Ильменская, 126) ТМ-320 на ТМГ-400 кВА; ТП-9 (пр.Макеева, 27) ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА; ТП-318 (пос. Н. Атлян) ТМ-63 кВА на ТМГ-160 кВА; КТПН-6 (пос. Миасс-2) ТМ-160 кВА на ТМГ-250 кВА.	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	1398,5	0,0	0,0	1398,5	0,0	0,0	0,0	0,0	L_203.11.2022 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.21 Замена тр-ров ТП-19 (ул. Донская, 3) (ТМ-250 на ТМГ-400 кВА=1 шт); ТП-8 (пр. Макеева, 2) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА=2 шт)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	1300,0	0,0	0,0	0,0	1300,0	0,0	0,0	0,0	К_203.10.2023 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.22 Замена тр-ров в ТП-200 (ул. Макаренко, 5) (ТМ-160 кВА на ТМГ-250 кВА); ТП-324 (ул. Романенко, 40) (ТМ-400 кВА на ТМГ-630 кВА); ТП-1 (ул. Менделеева, 5) (ТСМА-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-4 (ул. Менделеева, 2) (ТСМА-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-10 (ул. Ялтинская, 49) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-11 (ял. Ялтинская) (ТМ3-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-16 (ул. Готвальда, 7) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-85 (ул. 60 лет Октября) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-14 (ДК "Прометей") (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); РП-1 (ул. Ильмен-тау) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА - 2 шт.); ТП-2 (ул. Молодежная, 6) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-5 (пр. Макеева, 10) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); КП-16 (Поликарповский пруд) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-91 (ул. Ленина) (ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА); ТП-901 (ул. победы, 27) (JDU-500 кВА на	МУП "ГУК"	шт	16	амортизация	6422,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6422,0	по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ

ТМГ-630 кВА)													
2.1.23 Установка коммутационного пункта ТП-316 (Пост. МГО №366 от 31.01.2020)	МУП"ГУК"	шт	1	амортизация	720,0	720,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.24 Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 № 165,яч.2 №156,яч.4 № 160,яч.5 № 170	МУП"ГУК"	шт	4	амортизация	47,1	47,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.25 Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 № 172,яч.7 №155)	МУП "ГУК"	шт	2	амортизация	28,1	28,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.26 Замена ячеек КСО ТП-602 (яч.6 № 163,яч.5 №164, яч.1 № 162)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	38,4	38,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.27 Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 № 161,яч.2 №169, яч.4 № 158, яч.5 № 167, яч. 6 № 171)	МУП "ГУК"	шт	5	амортизация	54,2	54,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.28 Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 № 166,яч.2 №159, яч.4 № 157, яч.5 № 168)	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	47,1	47,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г

2.1.29 Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 №165, яч.2 №156, яч. 4 №160, яч.5 №170)	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	140,1	0,0	140,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.30 Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 №172, яч.7 №155)	МУП "ГУК"	шт	2	амортизация	70,0	0,0	70,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.31 Замена ячеек КСО ТП-602 (яч. 6 №163, яч.5 №164, яч. 1 №162)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	105,0	0,0	105,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.32 Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 №161, яч. 2 №169, яч. 4 №158, яч. 5 №167, яч. 6 №171)	МУП "ГУК"	шт	5	амортизация	202,1	0,0	202,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.33 Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 №166, яч.2 № 159, яч. 4 №157, яч. 5 №168)	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	160,2	0,0	160,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.34 Монтаж ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-1 до опоры № 14, ул. Тимирязева,6, L=0,392км	МУП "ГУК"	км	0,39	амортизация	76,1	0,0	76,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 69/14 от 29.12.2020г
2.1.35 Установка реле в отходящей линии ПРП-8 яч.4, яч.9	МУП "ГУК"	шт	2	амортизация	68,9	0,0	68,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 69/14 от 29.12.2020г

2.1.36 Геодезические измерения	МУП "ГУК"			амортизация	35,0	0,0	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 69/14 от 29.12.2020г
2.1.37 Разъединитель РЛНД-10кВ на ВЛ-10кВ опора №116-РП-50-КП-51	МУП "ГУК"	шт	1	амортизация	121,0	0,0	0,0	0,0	121,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 98/3 от 22.11.2022г
2.1.38 Разъединитель РЛНД-10кВ на опоре № 111 ВЛ-10кВ РП-44-РП-45	МУП "ГУК"	шт	1	амортизация	122,0	0,0	0,0	0,0	122,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 98/3 от 22.11.2022г
<b>2.2 Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети пос. Н.Атлян</b>	МУП "ГУК"	шт	400	Прочие собственные средства	17860,3	166 6,1	3729,7	4025,8	4337,4	44101,3	0,0	0,0	L_301.01.2024 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
<b>2.2.1 Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети Миасс-Запад (пос. Дачный, пос. Заречье, пос.Флюсовая)</b>	МУП "ГУК"	шт	623	Прочие собственные средства	30515,0	0,00	236,0	5196,2	6486,7	5325,2	5538,2	7732,8	L_302.02.2025 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
<b>2.3 Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего</b>	МУП "ГУК"			амортизация	3814,7	222, 9	221,5	347,3	1523,0	500,0	500,0	500,0	Постановление МТРИЭ -Ставки на технологическое присоединение
<b>2.4 Строительство по ТП, всего</b>	МУП "ГУК"			Средства МУП «ГУК»	60037,3	523 2,5	8669,5	12836,4	12298,9	7000,0	7000,0	7000,0	Постановление МТРИЭ -Ставки на технологическое присоединение



2.4.1 Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"			Инвестиции Заявителей, выпадающие доходы льготной категории	60037,3	523 2,5	8669,5	12836,4	12298,9	7000,0	7000,0	7000,0	
<b>2.5 Ремонты, всего</b>	МУП "ГУК"			статья "Услуги производственного характера"	<b>296485,7</b>	<b>3720 7,3</b>	<b>36951, 1</b>	<b>37708,6</b>	<b>39050,0</b>	<b>51473,9</b>	<b>44594,8</b>	<b>49500,0</b>	<b>Постановление МТриЭ тариф на услуги по передаче электрической энергии</b>
2.5.1 Текущие ППР (работы по эксплуатации, техническому и оперативному обслуживанию)	МУП "ГУК"			Собственные средства МУП «ГУК»	226131,3	2900 0,0	29000, 0	30000,0	31000,0	38131,3	33000,0	36000,0	
2.5.2 Ремонт ВЛ	МУП "ГУК"	км	19,480	Собственные средства МУП «ГУК»	36686,5	4 12 6,6	4893,7	4541,0	6015,6	5902,7	5207,0	6000,0	
2.5.3. Ремонт КЛ	МУП "ГУК"	км	7,736	Собственные средства МУП «ГУК»	14697,8	980, 3	1384,9	1829,9	172,0	2950,7	3380,0	4000,0	
2.5.4 Ремонт оборудования	МУП "ГУК"			Собственные средства МУП «ГУК»	8808,1	82,4	280,0	888,5	296,5	3365,5	1895,2	2000,0	
2.5.5 Ремонт строительной части ТП и РП , всего	МУП "ГУК"			Собственные средства МУП «ГУК»	10162,1	3 018, 1	1392, 5	449,2	1566,0	1123,8	1112,6	1500,0	

<b>Итого по разделу 2:</b>	МУП "ГУК"				451006,0	49357,7	56839,9	65758,5	70169,0	75117,8	62208,3	71554,8	
----------------------------	-----------	--	--	--	----------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	--

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)								Обоснование
<b>Задача 3.</b> «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).													
3.1 Проектно – сметные работы на капитальный ремонт газопровода – отвода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Атян	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	шт	1	Бюджет МГО	7 775,0	7 000,0	775,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2 Проведение технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности газопровода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Атян.		шт	1	Бюджет МГО	381,0	381,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Итого по разделу 3:</b>					8 156,0	7 381,0	775,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Итого по программе, в том числе:</b>					478 619,90	62855,2	65735,9	66498,9	74 649,0	75117,8	62208,3	71554,8	
<b>Бюджет МГО</b>					16613,90	13497,5	1896,0	740,4	480,0	0	0	0	
<b>Областной бюджет</b>					11000,0	0,0	7000,0	0,0	4000,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Средства МУП «Городская управляющая компания»</b>					451006,0	49357,7	56839,9	65758,5	70169,0	75117,8	62208,3	71554,8	

**Расчет объёма финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы.**

Таблица 5(тыс. руб.)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
<b>Задача 1. «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»</b>													
1.1) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры всего, в том числе:	Управление ЖКХ энергетики и транспорта				335765,7	6116,5	8121,0	740,4	4480,0	94888,9	184063,7	37355,2	
1.1.1) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Смородинка Миасского городского округа		м	4430	Бюджет МГО	11627,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11627,1	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.2) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Устиново Миасского городского округа		м	3200	Бюджет МГО	9489,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9489,0	0,0	0,0	
1.1.3) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Черновское Миасского городского округа		м	2500	Бюджет МГО	7722,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7722,1	0,0	
1.1.4) Капитальный ремонт тепловой изоляции сетей теплоснабжения п. Первомайский		м	1550	Бюджет МГО	4183,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4183,1	0,0	
1.1.5) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 48 до жилого дома по ул. Азовская, 17 ( Д=159 мм - 60х2=120 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	60	Бюджет МГО	622,7	0,0	0,0	0,0	0,0	622,7	0,0	0,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
1.1.6) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№124 до жилого дома по ул. Богдана Хмельницкого, 52 (Д=159 мм - 150х2=300 м)		м	150	Бюджет МГО	1 296,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 296,1	0,0	
1.1.7) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК12 – ЦТПЗ по ул. Вернадского, 24 - 46 (Д=219 мм - 720х2=1440 м)		м	720	Бюджет МГО	6988,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6988,5	0,0	
1.1.8) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Вернадского, 38 - 44 (Д=219 мм - 200х2=400 м)		м	200	Бюджет МГО	2359,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2359,9	0,0	
1.1.9) Капитальный ремонт теплотрассы верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30х2=60 м)		м	30	Бюджет МГО	1305,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1305,5	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.10) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 31 до жилого дома по ул. Ветеранов, 9 (Д=159 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	672,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	672,2	
1.1.11) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК51 – ТК52 по ул.Донская, 1-5 (Д=219 мм - 160х2=320 м)		м	160	Бюджет МГО	3070,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3070,7	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
1.1.12) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилых домов по ул. Донская, 3,5 (Д=108 мм - 50х2=100 м)		м	50	Бюджет МГО	438,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	438,7	
1.1.13) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 11 ТК51 (Д=273 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО	1402,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1402,5	0,0	
1.1.14) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45б до ТК№45в по ул. Донская, 54- ул. Ялтинская, 45 (Д=76,57 мм)		м	57	Бюджет МГО	628,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	628,3	0,0	
1.1.15) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45а до ТК№45б по ул.Донская, 56- ул. Ялтинская, 47 (Д=89,57 мм)		м	112	Бюджет МГО	790,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	790,4	0,0	
1.1.16) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45 до ТК№45а по ул.Донская, 58- ул. Ялтинская, 49 (Д=89,57 мм)		м	57	Бюджет МГО	494,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	494,8	0,0	
1.1.17) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК45-46 (Д=273 мм - 135х2=270 м)		м	135	Бюджет МГО	1821,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1821,5	0,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
1.1.18) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК13 до ул. Жуковского, 9 (Д=133 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	770,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	770,1	0,0	
1.1.19) Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до микрорайона Н		Шт.	74	Бюджет МГО	5004,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5004,6	
1.1.20) Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до п. Строителей		Шт.	66	Бюджет МГО	2295,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2295,3	
1.1.21) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 ТК36-37 (Д=273 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО	1456,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1456,4	
1.1.22) Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -273 мм, L-150х2=300 м по ул. Керченская, 32-34		м	150	Бюджет МГО	1939,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1939,9	
1.1.23) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК37-35 (Д=273 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	1386,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1386,2	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование		
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026	
1.1.24) Капитальный ремонт тепловых сетей по пр. Макеева, 2 - ТК71 по ул. Менделеева, 29 (Д=273 мм - 400x2=800 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	400	Бюджет МГО	5486,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5486,0	0,0		
1.1.25) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения и водоснабжения п. Нижний Атлян		м	2500	Бюджет МГО	10000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10000,0	0,0	0,0		Локальный сметный расчет
1.1.26) Капитальный ремонт тепловых сетей пр. Макеева, 11 - ТК26 (Д=219 мм - 60x2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	881,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	881,9	0,0		
1.1.27) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№ 40 до жилого дома по пр. Макеева, 53 (Д=159 мм - 120x2=240 м)		м	120	Бюджет МГО	1134,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1134,3	0,0		
1.1.28) Капитальный ремонт тепловых сетей от жилого дома по ул. Нахимова, 14 до ул. Ветеранов, 7 (Д=133 мм - 50x3+10=160 м)		м	80	Бюджет МГО	626,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	626,7	0,0		
1.1.29) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Нахимова, 15-18 ТК5-7 (Д=273 мм - 70x2=140 м)		м	70	Бюджет МГО	1178,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1178,6	0,0		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
1.1.30) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 13 до ТК16а, ул. Нахимова, 19 (Д=108 мм - 140 м, Д=159 мм - 180 м)		м	160	Бюджет МГО	1287,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1287,4	0,0	
1.1.31) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по пр. Октября, 26 (Д=89 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	620,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	620,9	
1.1.32) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК184 - ТК 186 по пр. Октября, 55 (Д=133 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	2 044,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 044,0	
1.1.33) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 185 до жилого дома пр. Октября, 65 (Д=108 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	716,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	716,6	
1.1.34) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК16 – ТК48 по пр.Октября (Д=219 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	3 193,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 193,4	0,0	
1.1.35) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по ул. Попова, 13 (Д=89 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	472,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	472,8	0,0	





Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
1.1.42) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№191 до ЦТП№1 по ул. Уральских Добровольцев, 1,3,5 (Д=159 мм - 300x2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	2674,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2674,3	0,0	
1.1.43) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Уральских Добровольцев, 9 (Д=89 мм - 80x2=160 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	80	Бюджет МГО	355,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	355,7	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.44) Капитальный ремонт тепловых сетей и ГВС от ТК№198 – ЦТП№2, ул. Уральских Добровольцев, 23 (Д=108 мм - 300x4=1200 м)		м	300	Бюджет МГО	2845,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2845,2	0,0	
1.1.45) Капремонт т/трассы Ду300 ТК338 –Тк279 ул. Лихачева		м	245	Бюджет МГО	7263,9	0,0	0,0	0,0	0,0	7263,9	0,0	0,0	
1.1.46) Капремонт т/трассы Ду400 ТК 266 – ТК268 ул. 8 июля, 41-49		м	280	Бюджет МГО	10544,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10544,4	0,0	
1.1.47) Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)		м	130	Бюджет МГО	2602,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2602,8	0,0	
1.1.48) Кап.рем. магистр. теплотрассы (ул. Ак.Павлова ТК-422 -ТК489)		м	1220	Бюджет МГО	49357,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49357,6	0,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
1.1.49) Капитальный ремонт теплотрассы 2ф426x8-45м и плит перекрытия, Тепловая камера № 3 - тепловая камера № 501 , Предзаводская площадь		м	45	Бюджет МГО	2117,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2117,5	0,0	
1.1.50) Капитальный ремонт кровли котельной в п. Динамо		м2	500	Бюджет МГО	369,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	369,5	0,0	
1.1.51) Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п. Динамо		шт.	2	Бюджет МГО	318,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	318,4	0,0	
1.1.52) Капитальный ремонт паропровода в котельной п.Динамо		м2	240	Бюджет МГО	829,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	829,1	0,0	
1.1.53) Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул. Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п. Нижний Атлян		м	800	Бюджет МГО	2522,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2522,6	0,0	
1.1.54) Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д -250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с. Смородинка		м	250	Бюджет МГО	165,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	165,2	0,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
1.1.55) Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п. Хребет		м	50	Бюджет МГО	522,7	0,0	0,0	0,0	0,0	522,7	0,0	0,0	
1.1.56) Замена сетевых насосов в ЦТП в п. Хребет		шт.	2	Бюджет МГО	420,6	0,0	0,0	0,0	0,0	420,6	0,0	0,0	
1.1.57) Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д - 150мм.		м	720	Бюджет МГО	395,0	0,0	0,0	0,0	0,0	395,0	0,0	0,0	
1.1.58) Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дгвс150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2		пм	80	Бюджет МГО	522,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	522,7	0,0	
1.1.59) Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		м	50	Бюджет МГО	134,6	0,0	0,0	0,0	0,0	134,6	0,0	0,0	Локальный сметный расчет
1.1.60) Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		м	58	Бюджет МГО	267,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	267,3	0,0	
1.1.61) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города		м	900	Бюджет МГО	28112,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28112,5	0,0	0,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
1.1.62) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Динамо		м	3000	Бюджет МГО	12280,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12280,8	0,0	
1.1.63) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Первомайский		м	2000	Бюджет МГО	12791,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12791,5	0,0	
1.1.64) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Миасс-2		м	1700	Бюджет МГО	6140,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6140,4	0,0	
1.1.65) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка		м	2600	Бюджет МГО	18409,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18409,2	0,0	
1.1.66) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Новоандреевка		м	500	Бюджет МГО	3586,9	0,0	0,0	0,0	0,0	3586,9	0,0	0,0	
1.1.67) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Мебельный		пм	4200	Бюджет МГО	14323,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14323,6	0,0	0,0	
1.1.68) Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)		м	305	Бюджет МГО	1697,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1697,3	0,0	0,0	
1.1.69) Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)		м	261	Бюджет МГО	1893,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1893,0	0,0	0,0	
1.1.70) Капитальный ремонт Ирмельского водовода (Д 500)		м	370	Бюджет МГО	3791,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3791,2	0,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.								Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1.1.71) Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)		м	265	Бюджет МГО	778,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	778,0	0,0	
1.1.72) Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п. Селянкино		шт	5	Бюджет МГО	4608,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4608,3	0,0	
1.1.73) Актуализация схемы теплоснабжения Миасского городского округа		шт.	1	Бюджет МГО	3890,0	400,0	420,0	590,0	480,0	1800,0	1000,0	1000,0	
1.1.74) Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения Миасского городского округа				Бюджет МГО	1906,3	635,5	635,4	0,0	0,0	0,0	635,4	0,0	
1.1.75) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры		шт	1	Бюджет МГО	1150,4	0,0	0,0	150,4	0,0	0,0	1000,0	0,0	
1.1.76) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Карла Маркса в пос. Первомайский Миасского городского округа.		м	606	Бюджет МГО	3 854,2	854,2	0,0	0,0	0,0	3000,0	0,0	0,0	
1.1.77) Прохождение экспертизы проектно – сметной документации в ОГАУ «Госэкспертиза Челябинской области»		шт.	6	Бюджет МГО	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.								Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1.1.78) Комплексная гидравлическая балансировка системы централизованного теплоснабжения Северной части и п. Строителей (установка клапанов у потребителей в тепловых пунктах)		шт	439	Бюджет МГО	11 534,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 534,1	
1.1.79) Капитальный ремонт трубопровода напорной канализации в поселке Ленинск		м	274	Бюджет МГО	4 226,8	4 226,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.80) Выполнение работ по ремонту кровли и отмостки насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5 и осуществление строительного контроля за выполнением работ по ремонту кровли и отмостки насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5.		шт	1	Бюджет МГО	65,6	0,0	65,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Локальный сметный расчет

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
1.2) Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Областной бюджет	11 000,0	0,0	7 000,0	0,0	4 000,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Итого по разделу 1:</b>					<b>335765,7</b>	<b>6116,5</b>	<b>8121,0</b>	<b>740,4</b>	<b>4480,0</b>	<b>94888,9</b>	<b>184063,7</b>	<b>37355,2</b>	
<b>Бюджет МГО</b>					<b>324765,7</b>	<b>6116,5</b>	<b>1121,0</b>	<b>740,4</b>	<b>480,0</b>	<b>94888,9</b>	<b>184063,7</b>	<b>37355,2</b>	
<b>Областной бюджет</b>					<b>11000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>7000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	



Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм	Кол	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.								Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>													
<b>2.1. Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса.</b>	МУП "ГУК"			Средства МУП «Городская управляющая компания»	42293,0	5028,9	7032,1	5644,2	6473,0	6717,5	4575,3	6822,0	
в том числе:													
2.1.1 Замена воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 пос. Н.Атлян, частный сектор, ул. Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (замена неизолированного провода А-35 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 57 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 - 64 шт)	МУП "ГУК"	км	1,429	амортизация	1650,	0,0	1650,	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_201.01.2021 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г);
2.1.2 Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-319 (пос. Н.Атлян) частный сектор ул. Городок (замена неизолированного провода А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 140шт. на ж/б стойки СВ-95-3 157 шт.)	МУП "ГУК"	км	4,7	амортизация	3685,4	0,0	0,0	3685,4	0,0	0,0	0,0	0,0	К_201.04.2022 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);
2.1.3 Частичная замена= 31,08 %) воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 «пос. Дачный-2» частный сектор ул. Машиностроителей, ул. Фрезерная (замена неизолированного провода А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 30шт. на ж/б стойки СВ-95-3 37 шт.)	МУП "ГУК"	км	1,1	амортизация	862,0	0,0	0,0	0,0	862,0	0,0	0,0	0,0	К_201.03.2023 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);
2.1.4. Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-316 (пос. Н. Атлян) частный сектор ул. Ильменская, ул. Уральская и ул. Луговая (замена	МУП «ГУК»	км	1,4	амортизация	2268,6					2268,6			К_201.02.2024 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г);

неизолированного провода А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3х95+1х95, замена деревянных опор 35 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 47 шт.)													
2.1.5 Частичная замена=10,52%) сооружения-воздушной линии 0,4 кВ от ТП-308 частный сектор пос. Тыелга (замена неизолированного провода А-25 на изолированный СИП-2 3х150+1х95, замена деревянных опор 123 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 200шт.)	МУП «ГУК»	км	4,0	амортизация	3899,4	0,0					3899,4		К_201.05.2025 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.5.1. Ремонт воздушной линии ВЛ-0,4 кВ от ПС "Сыростан-Тяга" частный сектор ул. 60 лет Октября, район домов 1-15, ул. Набережная, район домов 2-18 (замена неизолированного провода А-16 на провод СИП-2 3х95+1х95 - 400 м, замена деревянных опор на ж/б - 12 шт.)	МУП «ГУК»	км	0,4	амортизация	250,0							250,0	по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ
2.1.5.2. Ремонт воздушной линии ВЛ-0,4 кВ от КТП-6 пос. Миасс-2 частный сектор ул. Сосновая, район домов 2-14 - 280 м (замена неизолированного провода А-16 на провод СИП-2 3х95+1х95 - 280 м, замена деревянных опор на ж/б - 8 шт.)	МУП «ГУК»	км	0,28	амортизация	150,0							150,0	по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ
2.1.6. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.1,3,5,6,11,13,16,17,18,19) (пр. Автозаводцев, 5)	МУП «ГУК»	шт	10	амортизация	3245,0	0,0	3245,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.01.2021 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г)
2.1.7. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18) (ул. Ильмен-Тау)	МУП «ГУК»	шт	1	амортизация	319,0	0,0	319,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.03.2021 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г)

2.1.8. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч.2, 3, 4, 5, 10, 13, 14) (ул. Макаренко, 5)	МУП "ГУК"	шт	7	амортизация	4068,0	0,0	0,0	0,0	4068,0	0,0	0,0	0,0	К_203.06.2023 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.9. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-5 (яч.7, 11, 22) (ул. Ак. Павлова, 33)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.02.2024 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.10. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.2, 12, 6, 9) (ул. Ильмен-Тау)	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	2542,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2542,2	0,0	0,0	К_203.04.2024 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.11. Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-8 (яч.1,3,7) (б. Карпова,10)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	1906,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1906,6	0,0	0,0	К_203.05.2024 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.12. Замена выключателя нагрузки на вакуумный выключатель ТП-901 РУ-10 (яч.4,7) (ул. Победы, 27)	МУП "ГУК"	шт	2	амортизация	675,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	675,9	0,0	К_203.07.2025 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.13 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.1,4,6,9,10)	МУП "ГУК"	шт	5	амортизация	1 622,0	1 622,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.14 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-43 РУ-10 (яч.2,3)	МУП "ГУК"	шт	2	амортизация	722,8	722,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г

2.1.15 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.6,10,11)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	999,1	999,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.16 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-4 (яч.13) (пр. Автозаводцев, 5)	МУП "ГУК"	шт	1	амортизация	312,6	312,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.17 Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-1А	МУП "ГУК"	шт	1	амортизация	437,4	437,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.18 Замена трансформаторов в ТП-300 (ул. 8 Июля, 33) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-67 (ул. 8 Марта, 110) (ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1 шт), ТП-7 (ул. Молодежная, 12а) (ТСМА-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-23 (Школа №10) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт)	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	960,7	0,0	960,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.08.2021 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 48/26 от 29.10.2020г)
2.1.19 Замена тр-ров в ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)	МУП "ГУК"	шт	1	амортизация	560,3	0,0	0,0	560,3	0,0	0,0	0,0	0,0	К_203.09.2022 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.20 Замена тр-ров в ТП-218 (ул.Ильменская, 126) ТМ-320 на ТМГ-400 кВА; ТП-9 (пр.Макеева, 27) ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА; ТП-318 (пос. Н. Атлян) ТМ-63 кВА на ТМГ-160 кВА; КТПН-6 (пос. Миасс-2) ТМ-160 кВА на ТМГ-250 кВА.	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	1398,5	0,0	0,0	1398,5	0,0	0,0	0,0	0,0	L_203.11.2022 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТРИЭ № 61/12 от 29.10.2021г)

2.1.21 Замена тр-ров ТП-19 (ул. Донская, 3) (ТМ-250 на ТМГ-400 кВА=1 шт); ТП-8 (пр. Макеева, 2) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА=2 шт)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	1300,0	0,0	0,0	0,0	1300,0	0,0	0,0	0,0	К_203.10.2023 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТриЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.1.22 Замена тр-ров в ТП-200 (ул. Макаренко, 5) (ТМ-160 кВА на ТМГ-250 кВА); ТП-324 (ул. Романенко, 40) (ТМ-400 кВА на ТМГ-630 кВА); ТП-1 (ул. Менделеева, 5) (ТСМА-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-4 (ул. Менделеева, 2) (ТСМА-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-10 (ул. Ялтинская, 49) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-11 (ял. Ялтинская) (ТМЗ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-16 (ул. Готвальда, 7) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-85 (ул. 60 лет Октября) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-14 (ДК "Прометей") (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); РП-1 (ул. Ильмен-тау) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА - 2 шт.); ТП-2 (ул. Молодежная, 6) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-5 (пр. Макеева, 10) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); КП-16 (Поликарповский пруд) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА); ТП-91 (ул. Ленина) (ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА); ТП-901 (ул. победы, 27) (JDU-500 кВА на ТМГ-630 кВА)	МУП "ГУК"	шт	16	амортизация	6422,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6422,0	по утвержденной ИП Пост.МТриЭ
2.1.23 Установка коммутационного пункта ТП-316 (Пост. МГО №366 от 31.01.2020)	МУП"ГУК"	шт	1	амортизация	720,0	720,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТриЭ № 92/2 от 09.12.2019г

2.1.24 Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 № 165,яч.2 №156,яч.4 № 160,яч.5 № 170	МУП"ГУК"	шт	4	амортизация	47,1	47,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.25 Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 № 172,яч.7 №155)	МУП "ГУК"	шт	2	амортизация	28,1	28,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.26 Замена ячеек КСО ТП- 602 (яч.6 № 163,яч.5 №164, яч.1 № 162)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	38,4	38,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.27 Замена ячеек КСО ТП- 801 (яч.1 № 161,яч.2 №169, яч.4 № 158, яч.5 № 167, яч. 6 № 171)	МУП "ГУК"	шт	5	амортизация	54,2	54,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.28 Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 № 166,яч.2 №159, яч.4 № 157, яч.5 № 168)	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	47,1	47,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.29 Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 №165, яч.2 №156, яч. 4 №160, яч.5 №170	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	140,1	0,0	140,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.30 Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 №172, яч.7 №155)	МУП "ГУК"	шт	2	амортизация	70,0	0,0	70,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г

2.1.31 Замена ячеек КСО ТП-602 (яч. 6 №163, яч.5 №164, яч. 1 №162)	МУП "ГУК"	шт	3	амортизация	105,0	0,0	105,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.32 Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 №161, яч. 2 №169, яч. 4 № 158, яч. 5 №167, яч. 6 №171)	МУП "ГУК"	шт	5	амортизация	202,1	0,0	202,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.33 Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 №166, яч.2 № 159, яч. 4 №157, яч. 5 №168)	МУП "ГУК"	шт	4	амортизация	160,2	0,0	160,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 92/2 от 09.12.2019г
2.1.34 Монтаж ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-1 до опоры № 14, ул. Тимирязева,6, L=0,392км	МУП "ГУК"	км	0,39	амортизация	76,1	0,0	76,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 69/14 от 29.12.2020г
2.1.35 Установка реле в отходящей линии ПРП-8 яч.4, яч.9	МУП "ГУК"	шт	2	амортизация	68,9	0,0	68,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 69/14 от 29.12.2020г
2.1.36 Геодезические измерения	МУП "ГУК"			амортизация	35,0	0,0	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 69/14 от 29.12.2020г
2.1.37 Разъединитель РЛНД-10кВ на ВЛ-10кВ опора №116-РП-50-КП-51	МУП "ГУК"	шт	1	амортизация	121,0	0,0	0,0	0,0	121,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТРИЭ № 98/3 от 22.11.2022г

2.1.38 Разъединитель РЛНД-10кВ на опоре № 111 ВЛ-10кВ РП-44-РП-45	МУП "ГУК"	шт	1	амортизация	122,0	0,0	0,0	0,0	122,0	0,0	0,0	0,0	Утвержденный тариф на передачу ээ Пост.МТриЭ № 98/3 от 22.11.2022г
2.2 Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети пос. Н.Атлян	МУП "ГУК"	шт	400	Прочие собственные средства	17860,3	166,6,1	3729,7	4025,8	4337,4	44101,3	0,0	0,0	L_301.01.2024 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТриЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.2.1 Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети Миасс-Запад (пос. Дачный, пос. Заречье, пос.Флюсовая)	МУП "ГУК"	шт	623	Прочие собственные средства	30515,0	0,00	236,0	5196,2	6486,7	5325,2	5538,2	7732,8	L_302.02.2025 (№ Индентификатора по утвержденной ИП Пост.МТриЭ № 61/12 от 29.10.2021г)
2.3 Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"			амортизация	3814,7	222,9	221,5	347,3	1523,0	500,0	500,0	500,0	Постановление МТриЭ –Ставки на технологическое присоединение
2.4 Строительство по ТП, всего	МУП "ГУК"			Средства МУП «ГУК»	60037,3	523,2,5	8669,5	12836,4	12298,9	7000,0	7000,0	7000,0	Постановление МТриЭ –Ставки на технологическое присоединение
2.4.1 Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"			Инвестиции Заявителей, выпадающие доходы льготной категории	60037,3	523,2,5	8669,5	12836,4	12298,9	7000,0	7000,0	7000,0	
2.5 Ремонты, всего	МУП "ГУК"			статья "Услуги производственного характера"	296485,7	3720,7,3	36951,1	37708,6	39050,0	51473,9	44594,8	49500,0	Постановление МТриЭ тариф на услуги по передаче электрической энергии



2.5.1 Текущие ППР (работы по эксплуатации, техническому и оперативному обслуживанию)	МУП "ГУК"			Собственные средства МУП «ГУК»	226131,3	2900 0,0	29000, 0	30000,0	31000,0	38131,3	33000,0	36000,0	
2.5.2 Ремонт ВЛ	МУП "ГУК"	км	19,480	Собственные средства МУП «ГУК»	36686,5	4 12 6,6	4893,7	4541,0	6015,6	5902,7	5207,0	6000,0	
2.5.3. Ремонт КЛ	МУП "ГУК"	км	7,736	Собственные средства МУП «ГУК»	14697,8	980, 3	1384,9	1829,9	172,0	2950,7	3380,0	4000,0	
2.5.4 Ремонт оборудования	МУП "ГУК"			Собственные средства МУП «ГУК»	8808,1	82,4	280,0	888,5	296,5	3365,5	1895,2	2000,0	
2.5.5 Ремонт строительной части ТП и РП , всего	МУП "ГУК"			Собственные средства МУП «ГУК»	10162,1	3 018, 1	1392, 5	449,2	1566,0	1123,8	1112,6	1500,0	
<b>Итого по разделу 2:</b>	<b>МУП "ГУК"</b>				<b>451006,0</b>	<b>4935 7,7</b>	<b>56839 ,9</b>	<b>65758,5</b>	<b>70169,0</b>	<b>75117,8</b>	<b>62208,3</b>	<b>71554,8</b>	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм	Кол	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.							Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026
<b>Задача 3.</b> «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).													
3.1 Проектно – сметные работы на капитальный ремонт газопровода – отвода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г.Миасс, п. Верхний Атлян	Управление ЖКХ, энергетики транспорта	шт	1	Бюджет МГО	7775	7 000,0	775,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2 Проведение технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности газопровода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Атлян.		шт	1	Бюджет МГО	381,0	381,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Итого по разделу 3:</b>					<b>8 156,0</b>	<b>7 381,0</b>	<b>775,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>Итого по программе, в том числе:</b>					<b>794927,7</b>	<b>62855,2</b>	<b>65735,9</b>	<b>66498,9</b>	<b>74649,0</b>	<b>170006,7</b>	<b>246272,0</b>	<b>108910,0</b>	
<b>Бюджет МГО</b>					<b>332921,7</b>	<b>13497,5</b>	<b>1896,0</b>	<b>740,4</b>	<b>480,0</b>	<b>94888,9</b>	<b>184063,7</b>	<b>37355,2</b>	
<b>Областной бюджет</b>					<b>11000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>7000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>Средства МУП «Городская управляющая компания»</b>					<b>451006,0</b>	<b>49357,7</b>	<b>56839,9</b>	<b>65758,5</b>	<b>70169,0</b>	<b>75117,8</b>	<b>62208,3</b>	<b>71554,8</b>	

## Х. Методика оценки эффективности муниципальной программы

Оценка эффективности программы должна основываться на анализе значений целевых индикаторов и показателей программы в соответствии с Постановлением Администрации Миасского городского округа от 18.10.2013 № 6596 «О порядке принятия решений о разработке муниципальных программ Миасского городского округа, их формировании и реализации».

## Система мероприятий муниципальной программы

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»</b>							
1.1)	Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры. В том числе:			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2020-2026		
1.1.1.	Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Смородинка Миасского городского округа	м	4430	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2025 г.	Физический износ	Сокращение потерь воды. Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.2.	Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Устиново Миасского городского округа	м	3200		2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.3.	Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Черновское Миасского городского округа	м	2500		2025 г.	Физический износ	Сокращение потерь воды. Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.4.	Капитальный ремонт тепловой изоляции сетей теплоснабжения п. Первомайский	м	1550		2025 г.	Физический износ	Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя. Обеспечение качества теплоснабжения
1.1.5.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 48 до жилого дома по ул. Азовская, 17 (Д=159 мм - 60х2=120 м)	м	60		2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.6.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№124 до жилого дома по ул. Богдана Хмельницкого, 52 (D=159 мм - 150x2=300 м)	м	150	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.7.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК12 – ЦТП3 по ул. Вернадского, 24 - 46 (D=219 мм - 720x2=1440 м)	м	720		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.8.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Вернадского, 38 - 44 (D=219 мм - 200x2=400 м)	м	200		2025 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения. Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.9.	Капитальный ремонт теплотрассы верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30x2=60 м)	м	30		2025 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.10.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 31 до жилого дома по ул. Ветеранов, 9 (Д=159 мм - 60х2=120 м)	м	60	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2026 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.11.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК51 – ТК52 по ул. Донская, 1-5 (Д=219 мм - 160х2=320 м)	м	160		2026 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.12.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилых домов по ул. Донская, 3,5 (Д=108 мм - 50х2=100 м)	м	50		2026 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.13.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 11 ТК51 (Д=273 мм - 90х2=180 м)	м	90		2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.14.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45б до ТKN№45в по ул. Донская, 54- ул. Ялтинская, 45 (Д=76,57 мм)	м	57	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.15.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45а до ТKN№45б по ул.Донская, 56- ул. Ялтинская, 47 (Д=89,57 мм)	м	112		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.16.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45 до ТKN№45а по ул.Донская, 58- ул. Ялтинская, 49 (Д=89,57 мм)	м	57		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.17.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК45-46 (Д=273 мм - 135х2=270 м)	м	135		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.18.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК13 до ул. Жуковского, 9 (Д=133 мм - 100х2=200 м)	м	100	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.19.	Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до микрорайона Н	шт.	74		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.20.	Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до п. Строителей	Шт.	66		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.21.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 ТК36-37 (Д=273 мм - 90х2=180 м)	м	90		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя



№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.22.	Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -273 мм, L- 150х2=300 м по ул. Керченская, 32-34	м	150		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.23.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК37-35 (Д=273 мм - 100х2=200 м)	м	100		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.24.	Капитальный ремонт тепловых сетей по пр. Макеева, 2 - ТК71 по ул. Менделеева, 29 (Д=273 мм - 400х2=800 м)	м	400		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.25.	Капитальный ремонт тепловых сетей пр. Макеева, 11 - ТК26 (Д=219 мм - 60х2=120 м)	м	60		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.26.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№ 40 до жилого дома по пр. Макеева, 53 (Д=159 мм - 120х2=240 м)	м	120		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.27.	Капитальный ремонт тепловых сетей от жилого дома по ул. Нахимова, 14 до ул. Ветеранов, 7 (Д=133 мм - 50х3+10=160 м)	м	80		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.28.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Нахимова, 15-18 ТК5-7 (Д=273 мм - 70х2=140 м)	м	70		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.29.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 13 до ТК16а, ул. Нахимова, 19 (Д=108 мм - 140 м, Д=159 мм - 180 м)	м	160	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.30.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по пр. Октября, 26 (Д=89 мм - 100х2=200 м)	м	100		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.31.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК184 - ТК 186 по пр. Октября, 55 (Д=133 мм - 300х2=600 м)	м	300		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.32.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 185 до жилого дома пр. Октября, 65 (Д=108 мм - 100х2=200 м)	м	100		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.33.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК16 - ТК48 по пр. Октября (Д=219 мм - 300х2=600 м)	м	300		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.34.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по ул. Попова, 13 (Д=89 мм - 60х2=120 м)	м	60	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.35.	Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТК№12 до ТК№10в	шт	12		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.36.	Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТНС№2 до ТК№28	шт	8		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.37.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК№36 – ул. Севастопольская, 31/7 – пер. Садовый, 3 (Д=219 мм - 70х2=140 м)	м	70		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.38.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК25- ТК26 , ул. Севастопольская, 47 - ул. Нахимова, 2 (Д=219 мм - 90х2=180 м)	м	90	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.39.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТKN№51 до ТKN№ 55 (Д=159 мм - 250х2=500 м)	м	250		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.40.	Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -325 мм, L- 100х2=200 м ТК-56 ЦТП п. Строителей	м	100		2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.41.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТKN№191 до ЦТП№1 по ул. Уральских Добровольцев, 1,3,5 (Д=159 мм - 300х2=600 м)	м	300		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.42.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Уральских Добровольцев, 9 (Д=89 мм - 80x2=160 м)	м	80	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.43.	Капитальный ремонт тепловых сетей и ГВС от ТKN№198 – ЦТП№2, ул. Уральских Добровольцев, 23 (Д=108 мм - 300x4=1200 м)	м	300		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.44.	Капремонт т/трассы Ду300 ТК338 –Тк279 ул. Лихачева	м	245		2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.45.	Капремонт т/трассы Ду400 ТК 266 – ТК268 ул. 8 июля, 41-49	м	280		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.46.	Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)	м	130	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2025 г.	Эксплуатация более 30 лет, утонение стенок трубопровода более 20%, потеря теплоизоляционных св-в изоляционного материала, вследствие намокания из-за частых порывов на сопутствующих инженерных сетях и порывов на теплотрассе; ускоренная наружная коррозия	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.47.	Кап.рем. магистр. теплотрассы (ул. Ак. Павлова ТК-422 -ТК489)	м	1220		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.48.	"Капитальный ремонт теплотрассы 2ф426x8-45м и плит перекрытия, Тепловая камера № 3 - тепловая камера № 501 , Предзаводская площадь	м	45		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.49.	Капитальный ремонт кровли котельной в п. Динамо	м2	500		2025 г.	Физический износ	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.50.	Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п.Динамо	шт.	2		2025 г.	Физический износ	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.51.	Капитальный ремонт паропровода в котельной п. Динамо	м2	240		2025 г.	Физический износ	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.52.	Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул.Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п. НижнийАтлян	м	800		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода.
1.1.53.	Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д - 250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с.Смородинка	м	250		2025 г.	Физический износ	Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.54.	1.1.7) Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п. Хребет	м	50		2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.55.	Замена сетевых насосов в ЦТП в п.Хребет	шт.	2		2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.56.	Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д -150мм.	м	720	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя



№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.57.	Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дгвс150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2	пм	80		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.58.	Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	м	50		2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.59.	Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	м	58		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.60.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города	м	900		2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.61.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Динамо	м	3000	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.62.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Первомайский	м	2000		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.63.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Миасс-2	м	1700		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.64.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Смородинка	м	2600		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.65.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Новоандреевка	м	500	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.66.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Мебельный	пм	4200		2024 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя.
1.1.67.	Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)	м	305		2024 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.68.	Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)	м	261		2024 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.69.	Капитальный ремонт Ирмельского водовода (Д 500)	м	370		2025 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.70.	Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)	м	265		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.71.	Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п.Селянкино	шт	5		2025 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.72.	Актуализация схемы теплоснабжения Миасского городского округа	шт	1		2020-2026 г.	ПОСТАНОВЛЕНИЕ Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154	Актуализация Схемы теплоснабжения Миасского городского округа.

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.73.	Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры	шт	1		2020-2026 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.74.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Карла Маркса в пос. Первомайский Миасского городского округа	м	606		2020 г.	Физический износ	Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.75.	Комплексная гидравлическая балансировка системы централизованного теплоснабжения Северной части и п. Строителей (установка клапанов у потребителей в тепловых пунктах)	шт	439		2026 г.	Снижение потерь в тепловых сетях	Обеспечение качества теплоснабжения
1.1.76.	Капитальный ремонт трубопровода напорной канализации в поселке Ленинск	м	274		2020 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
1.1.77.	Прохождение экспертизы проектно-сметной документации в ОГАУ «Госэкспертиза Челябинской области»	шт	6		2020 - 2026 г.	ГрК РФ Статья 49.	Прохождение экспертизы проектно-сметной документации в ОГАУ «Госэкспертиза Челябинской области»
1.1.78.	Выполнение работ по ремонту кровли и отмостки насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5 и осуществление строительного контроля за выполнением работ по ремонту кровли и отмостки насосной холодной водоснабжения для жилых домов по ул. Попова 12, 3, 5.	шт	1		2021г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.2	Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2020 - 2026 г.	Возмещение части затрат в связи с производством, передачей и реализацией тепловой энергии и (или) возмещение недополученных доходов, образовавшихся в связи с задолженностью населения по оплате за коммунальные услуги в сфере теплоснабжения, признанной невозможной к взысканию, в размере и составе, установленном судебным актом	Наличие Паспорта готовности теплоснабжающей (их) организации к отопительному периоду

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
2.1	Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса.			МУП "ГУК"	2020-2026гг.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.1	Замена воздушной линии 0,4 кВ отТП-314 пос. Н.Атлян, частный сектор, ул. Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (замена неизолированного провода А-35 на изолированный СИП-2 3x95+1x95, замена деревянных опор 57 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 - 64 шт)	км	1,429	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.2	Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-319 (пос. Н.Атлян) частный сектор ул. Городок (замена неизолированного провода	км	4,7	МУП "ГУК"	2022г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
	А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3x95+1x95, замена деревянных опор 140шт. на ж/б стойки СВ-95-3 157 шт.)						
2.1.3	Частичная замена= 31,08 %) воздушной линии 0,4 кВ от ТП-314 «пос. Дачный-2» частный сектор ул. Машиностроителей, ул. Фрезерная (замена неизолированного провода А-50 на изолированный СИП-2 3x95+1x95, замена деревянных опор 30шт. на ж/б стойки СВ-95-3 37 шт.)	км	1,1	МУП "ГУК"	2023 г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.4	2.1.4 Замена воздушной линии 0,4 кВ от СКТП-316 (пос. Н. Атлян) частный сектор ул. Ильменская, ул. уральская и ул. Луговая (замена неизолированного провода А-35, А-50 на изолированный СИП-2 3x95+1x95, замена деревянных опор 35 шт. на ж/б стойки СВ-95-36 47 шт.)	км	1,4	МУП "ГУК"	2024г.		
2.1.5	Частичная замена=10,52%) сооружения-воздушной линии 0,4 кВ от ТП-308 частный сектор пос. Тыелга (замена неизолированного провода А-25 на изолированный СИП-2 3x150+1x95, замена деревянных опор 123 шт. на ж/б стойки СВ-95-3 200шт.)	км	4	МУП "ГУК"			Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия	
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>								
2.1.6	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.1,3,5,6,11,13,16,17,18,19) (пр. Автозаводцев, 5)	шт	10	МУП "ГУК"	2021г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.	
2.1.7	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18) (ул. Ильмен-Тау)	шт	1	МУП "ГУК"	2021 г.			
2.1.8	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч.2, 3, 4, 5, 10, 13, 14) (ул. Макаренко, 5)	шт	7	МУП "ГУК"	2023г.			
2.1.9	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-5 (яч.7, 11, 22) (ул. Ак. Павлова, 33)	шт	3	МУП "ГУК"	2024г.			
2.1.10	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.2, 12, 6, 9) (ул. Ильмен-Тау)	шт	4	МУП "ГУК"	2024г.			
2.1.11	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-8 (яч.1,3,7) (б. Карпова,10)	шт	3	МУП "ГУК"	2024г.			
2.1.12	Замена выключателя нагрузки на вакуумный выключатель ТП-901 РУ-10 (яч. 4,7) (ул. Победы, 27)	шт	2	МУП "ГУК"	2025г.			
2.1.13	Замена масляного выключателя на вакуумный	шт	5	МУП "ГУК"	2020г.			Сокращение межремонтных сроков, уменьшение затрат

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
	выключатель ПРП-3 (яч.1,4,6,9,10)						материалов и затрат времени на их ремонт
2.1.14	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-43 РУ-10 (яч.2,3)	шт	2	МУП "ГУК"	2020 г.		
2.1.15	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.6,10,11)	шт	3	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.16	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-4 (яч.13) (пр. Автозаводцев, 5)	шт	1	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.17	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-1А	шт	1	МУП "ГУК"	2020г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.18	Замена трансформаторов в ТП-300 (ул. 8 Июля, 33) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-67 (ул. 8 Марта, 110) (ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1 шт), ТП-7 (ул. Молодежная, 12а) (ТСМА-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-23 (Школа №10) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт)	шт	4	МУП "ГУК"	2021г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.19	Замена тр-ров в ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)	шт	1	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.20	Замена тр-ров в ТП-218	шт	4	МУП "ГУК"	2022г.		



№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
	(ул.Ильменская, 126) ТМ-320 на ТМГ-400 кВА; ТП-9 (пр.Макеева, 27) ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА; ТП-318 (пос. Н. Атлян) ТМ-63 кВА на ТМГ-160 кВА; КТПН-6 (пос. Миасс-2) ТМ-160 кВА на ТМГ-250 кВА.						
2.1.21	Замена тр-ров ТП-19 (ул. Донская, 3) (ТМ-250 на ТМГ-400 кВА=1 шт); ТП-8 (пр. Макеева, 2) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА=2 шт)	шт	3	МУП "ГУК"	2023г.		Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.22	Установка коммутационного пункта ТП-316 (Пост. МГО №366 от 31.01.2020)	шт	1	МУП "ГУК"	2020г.	Согласно техническим условиям к договору на технологическое присоединение	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.23	Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 № 165,яч.2 №156,яч.4 № 160,яч.5 № 170)	шт	4	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.24	Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 № 172,яч.7 №155)	шт	2	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.25	Замена ячеек КСО ТП-602 (яч.6 № 163,яч.5 №164, яч.1 № 162)	шт	3	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.26	Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 № 161,яч.2 №169, яч.4 № 158, яч.5 № 167, яч. 6 № 171)	шт	5	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.27	Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 № 166,яч.2 №159, яч.4 № 157, яч.5 № 168)	шт	4	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.28	Замена ячеек КСО ТП-18 (яч.1 №165, яч.2 №156, яч. 4 №160, яч.5 №170)	шт	4	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.29	Замена ячеек КСО ТП-60 (яч.6 №172, яч.7 №155)	шт	2	МУП "ГУК"	2021г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
2.1.30	Замена ячеек КСО ТП-602 (яч. 6 №163, яч.5 №164, яч. 1 №162)	шт	3	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.31	Замена ячеек КСО ТП-801 (яч.1 №161, яч. 2 №169, яч. 4 № 158, яч. 5 №167, яч. 6 №171)	шт	5	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.32	Замена ячеек КСО ТП-802 (яч.1 №166, яч.2 № 159, яч. 4 №157, яч. 5 №168)	шт	4	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.33	Монтаж ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП-1до опоры №14, ул.Тимирязева,6 ,L=0,392км	км	0,39	МУП "ГУК"	2021г.		Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.34	Установка реле в отходящей линии ПРП-8 яч.4,яч.9		2	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.35	Геодезические измерения			МУП "ГУК"	2021г.		
2.2	<b>Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети пос. Н.Атлян</b>	шт	400	МУП "ГУК"	2020-2026гг.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.2.1	<b>Энергосервисный контракт. Создание систем расчетного учета электроэнергии с удаленным сбором данных по Элементу сети Миасс-Запад (пос. Дачный, пос. Заречье, пос.Флосовая)</b>	шт	623	МУП "ГУК"	2020-2026гг.		
2.3	<b>Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего</b>			МУП "ГУК"	2020-2026гг.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
2.4	<b>Строительство по ТП, всего</b>			МУП "ГУК"	2020-2026гг.		безаварийной работе.
2.4.1	Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего			МУП "ГУК"	2020-2026гг.		
2.5	<b>Ремонты, всего</b>			МУП "ГУК"	2020-2026гг.	Ремонт строительной части зданий трансформаторных подстанций в целях повышения надежности электроснабжения потребителей, сохранности оборудования и снижения вероятности аварийных отключений	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
2.5.1	Текущие ППР (работы по эксплуатации, техническому и оперативному обслуживанию)			МУП "ГУК"	2020-2026гг.		
2.5.2	Ремонт ВЛ	км	19,48	МУП "ГУК"	2020-2026гг.		
2.5.3	Ремонт КЛ	км	7,73 6	МУП "ГУК"	2020-2026гг.		
2.5.4	Ремонт оборудования			МУП "ГУК"	2020-2026гг.		
2.5.5	Ремонт строительной части ТП и РП , всего			МУП "ГУК"	2020-2026гг.		